





Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto





Publications Publications

Catalogue 57-206 Annuel

Catalogue 57-206 Annual

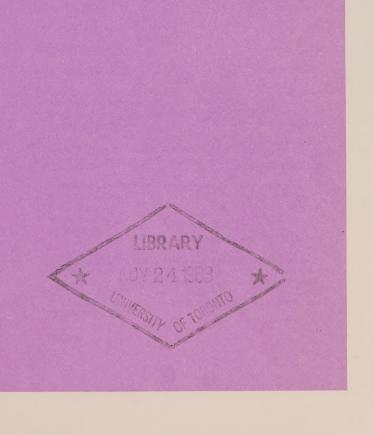
Electric power statistics

Volume III

1982

Statistique de l'énergie électrique

Volume III





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OV6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(992-4734)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OV7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OV6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(992-4734)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966–6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Ecosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Edouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	76nith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OV7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover and electric generating equipment as of December 31, 1982



Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1983

November 1983 5-3301-520

Price: Canada, \$8.45 Other Countries, \$10.15

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1982

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1983

Novembre 1983 5-3301-520

Prix: Canada, \$8.45 Autres pays, \$10.15

Catalogue 57-206

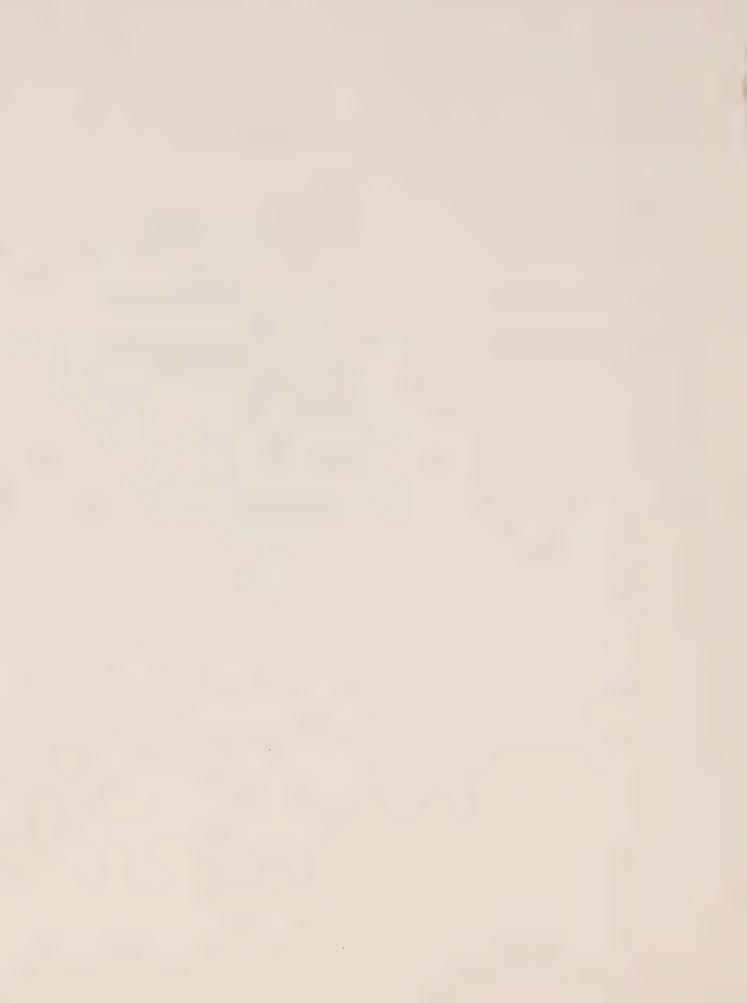
ISSN 0702-6609

Ottawa

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page		Page
Introduction	5	Introduction	5
Review of Survey Results	7	Revue des résultats de l'enquête	7
Heading Explanations and Notes	11	Explication des titres et des notes	11
Codes	12	Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14	Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16	Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro	. 19	Hydro-électriques	19
Steam	67	Thermiques à vapeur	67
Internal Combustion	91	Combustion interne	91
Gas Turbine	125	Turbine à gaz	125
Selected Publications (Inside Back		Publications connexes (intérieur de la cou-	-



INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as of December 31, 1982. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically and the generator units are listed in chronological sequence.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtain from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1982. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologiques.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.



REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1982 was 85 546 982 kW, an increase of 2.1% over the 83 746 054 kW recorded a year earlier.

En date du 31 décembre 1982, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 85 546 982 kW, soit 2.1% de plus que les 83 746 054 kW enregistrés un an auparavant.

Changes involving generating capacity were as follows

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit

Hydro				ISM	
Nova Scotia – Nouvelle- Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Condu Late	Character in with 1 A Character 1 A A		0.0
New Brunswick - Nouveau-	NOVA SCUTTA FUNCK CURF.	Sandy Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	80
Brunswick	EDMUNDSTON CORP. OF	Green River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	30
Québec	DOMTAR FINE PAPERS	Windsor Mills	Plant closed - Centrale fermée	-	1 12
	PAPIER JOURNAL DOMTAR LTEE.	Donnacona	Plant closed - Centrale fermée	-	2 40
	QUEBEC HYDRO	Beauharnois	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	9 45
		Chute Wilson	Plant closed - Centrale fermée	-	84
		High Falls	Plant closed - Centrale fermée	-	34
		L G 3	New plant - Nouvelle centrale	+	576 00
		Trenche	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	2 30
Ontario ''	ABITIBI-PRICE INC.	Island Falls	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	4 44
	E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Espanola	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	23
	GANANOQUE LIGHT & POWER LTD.	Brewers Mill	Correction	+	15
	GREAT LAKES POWER CO. LTD.	Sault Ste. Marie	New Plant - Nouvelle centrale	+	54 60
British Columbia – Colombie–Britannique	COMINCO LTD.	Benson Lake	Plant closed - Centrale fermée	-	1 76
			TOTAL	+	640 75
iteam - Vapeur				kW	
Nova Scotia – Nouvelle– Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Lower Water Street	Out of service - Hors d'usage	-	165 00
New Brunswick – Nouveau– Brunswick	NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM.	Point Lepreau	New plant - Nouvelle centrale	+	680 00
	N.B. INTERNATIONAL PAPER CO.	Dalhousie	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	_	2 75
Québec	ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Gentilly	Correction	+	266 40
	DOMINION TEXTILE CO. LTD.	Magog	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	_	2 00
	LA CIE GASPÉSIA LTD.	Chandler	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	4 00
	NORANDA MINES LTD.	Noranda Smelter	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)		3 00
Ontario	FORD MOTOR CO. OF CANADA LTD.	Windsor	Plant closed - Centrale fermée	-	54 00
	ONTARIO HYDRO	Thunder Bay	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	150 00
	POLYSAR	Sarnia	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	_	10 00
	THE ONTARIO PAPER CO. LTD.	Thorold	Plant closed - Centrale fermée	_	4 00
	ALBERTA GOVERNMENT SERVICES	Claresholm Care Cntr.	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	12
Alberta		010100		_	20
Alberta	ALDERTA GOVERNMENT SERVICES	Alta Hospital - Edmonton	Lhande in unit(s) - Lhandement de(s) droube(s)		
Alberta		Alta Hospital - Edmonton		+	31 99
Alberta	PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD.	Wapiti River	New plant - Nouvelle centrale	+	
		Wapiti River		+	
	PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD.	Wapiti River	New plant - Nouvelle centrale	+ - +	5 00
Alberta British Columbia - Colombie- Britannique	PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD. UNIVERSITY OF ALBERTA	Wapiti River Edmonton	New plant - Nouvelle centrale Plant closed - Centrale fermée	+ - + -	31 95 5 00 38 00 4 00

Changes involving generating capacity were as follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Steam - Concluded - Vapeur	r - fin			kW	
British Columbia – Concluded – Colombie–					
Britannique - fin	CROWN ZELLERBACH CANADA LTD.	New Westminster	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	ADA	6 5
	NORTHWOOD PULP & TIMBER LTD.	Fraser Flats	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	28 0
	TAHSIS COMPANY LTD.	Gold River	New plant - Nouvelle centrale	+	29 4
	WELDWOOD OF CANADA LTD.	Quesnel	Plant closed - Centrale fermée	-	3
	WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD.	Honeymoon Bay	Plant closed - Centrale fermée	-	2 7
	WEYERHAEUSER CANADA LTD.	Kamloops	New plant - Nouvelle centrale	+	41 0
			TOTAL	+ 1	021 3
(nternal Combustion – Combus	stion interne			kW	
lewfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	Croque	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
Carlottalia Forto-Houve	ALL DONOLING & ENDINOUN HIDIO	Fogo	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	1
		Fox Harbour	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	1
		Grandois	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		Grey River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	1
		Harbour Deep	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	2
		L'Anse au Loup	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	5
		Main Brook	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	1
		Marys Harbour	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	2
		McCallum	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		Mud Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		Petit Forte	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	1
		Pond Cove	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	
		Roddickton	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	~	4
		St. Anthony	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	2 0
		St. Brendans	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	2
		Westport	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	2
		Williams Harbour	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
luébec	MINES GASPÉ LTÉE.	Murdockville	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	9
	HYDRO QUÉBEC	Île D'Entrée	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		fle-aux-Grues	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	1 5
	,	Kangiqsualujjuag	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		Kangiqsujuag	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	4
		La Romaine	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	8
		La Tabatière	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	3
		Salluit	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	4
	SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA BAIE JAMES	Baie James-Duplanter	Plant closed - Centrale fermée	-	3 2
		Baie James-LG 1	Plant closed - Centrale fermée	-	1 6
		Caniapisau	Plant closed - Centrale fermée	-	8
		Chaumont	Plant closed - Centrale fermée	-	7
		Lac Pau	New plant - Nouvelle centrale	+	8
	SOCIÉTÉ ASBESTOS LTÉE.	Asbestos Hill	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	1 0

Changes involving generating capacity were as follows - Continued Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

THE THAT COMPASCION - CONCINC	ued - Combustion interne - suite			EM .	
Manitoba	MANITOBA HYDRO	Berens River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	~	1
		God's Lake Narrows	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	5
		Pauingassi	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		St. Theresa	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	5
		Tadoule Lake	New plant - Nouvelle centrale	+	6
askatchewan	NORTH SASK ELECTRIC LTD.	Black Lake	Plant closed - Centrale fermée	-	6
		Camsell Portage	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	
		Dillon	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		Grandmothers Bay	Plant closed - Centrale fermée	-	
		La Ronge	Plant closed - Centrale fermée		1
		Pinehouse	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	1
		Southend	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		Stoney Rapids	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	1
		Sturgeon Landing	Plant closed - Centrale fermée	_	
		Wollaston	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
lberta	AMOCO CANADA PETROLEUM CO. LTD.	Waskahigan	Plant closed - Centrale fermée	_	
	ALBERTA POWER LTD.	Cutbank	Plant closed - Centrale fermée		1
,		Fort Chipewyan	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		Fox Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		Steen River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		Buffalo Creek	New plant - Nouvelle centrale	+	3
	TRANSALTA UTILITIES CORP.	Conklin	Plant closed - Centrale fermée	~	
ritish Columbia -	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER	Hazelton	Plant closed - Centrale fermée		2
Colombie Britannique	AUTH.	Fort Nelson	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)		-
		Mobile Units - 83, 84, 88, 103, 112, 126, 129, 130, 131, 133, 134, 135, 146, 147,	Out of service - Hors d'usage	- 1	8
		Smithers	Plant closed - Centrale fermée		6
	CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood Logging Div.	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
ıkan	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Johnsons Crossing	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	_	
IKUII	NONTHERN CANADA TONER COMM.	White House	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	4	2
	VIII/ON ELECTRIC CO. LTD.	Destruction	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	_	6
	YUKON ELECTRIC CO. LTD.		Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	_	
		Old Crow Stewart Crossing	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
orthwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	ALBERTA POWER LTD.	Dory Point	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
		Fort Providence	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	_	
		Hay River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
	CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LTD.	Tungsten	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
	ECHO BAY MINES LTD.	Lupin Mine	New plant - Nouvelle centrale	+ 1	1
		Port Radium	Plant closed - Centrale fermée	- !	
	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Arctic Red River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	
	THE CONTRACT CONTRACT	Baker Lake	Change in unit(s) ~ Changement de(s) groupe(s)	+	
		Luno Luno	and an anatypy of an angular do (b) groupe (b)		

Changes involving generating capacity were as follows - Concluded

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - fin

Internal Combustion - Conclud	ded - Combustion interne - fin			kW	
Northwest Territories – Concluded – Territoires	NORTHERN CANADA POWER COMM				
du Nord-Ouest - fin	concluded - fin	Eskimo Point	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	200
		Fort Liard	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	100
		Fort Simpson	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	200
		Grise Fiord	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	10
		Hall Beach	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	225
		Norman Wells	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	45
		Pelly Bay	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	800
			TOTAL	+	579
as Turbine - Turbine à gaz				kW	
Ontario	ONTARIO HYDRO	A.W. Manby	Correction	+ 6	65 280
		J. Clark Keith	Correction	+	7 500
		Pickering B	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	5 000
		Sarnia Scott	Correction	+ 6	62 640
Alberta	UNIVERSITY OF ALBERTA	South Power Plant	Plant close - Centrale fermée	-	2 200
			TOTAL	+ 1	38 220

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

Plant name. Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius: steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of -18° and 30° Celsius.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

Nom de la centrale. Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En mètres, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius: production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupage en kilopascal et température en degrés Celsius.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à qaz

Cvcle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de -18° et de 30° Celsius.

EQUIPMENT MANUPACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

AC ALLIS CHALMERS
ACBE ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AND CANADIAN GENERAL ELECTRIC
AEI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AGK AMME, GIESECHE AND KONBGEN
AI ATLAS IMPERIAL
AL ABERICAN LOCOMOTIVE
ALEN W.H. ALLEN AND SONS
ALKO
ALSN ALLISON
ALSN ALLISON
AMC AMERICAN MOTORS ELLI ELLIOT ELMO ELECTRO MOTORS ELPR ELECTRIC PRODUCTS
EM ELECTRIC MACHINERY EM ELECTRIC MACHINE
EMI EDGE MOOR IRON
EMS E.M. SYNCHRONDUS ENEL ENGLER ELECTRIC FC FE PRASER AND CHALMERS FORENADE ELECTRIKA FAIRBANKS MORSE AMC AMERICAN MOTORS AMES AMES PMM F.M. MCLAREN PINNING TRACTOR PUJI FUJI
FW FOSTER WHEELER
FWP F.W. PACKAGE ANDN ANDERSON ANGS ANGUS ANM ALSTHOM NEYRPIC MARINE LTD ASEA ASEA ASM ALSTHOM SAVOISINE, MARINE INDUSTRIES ATLS ATLAS GABR GABRIEL
GD GENERAL DIESEL
GE GENERAL ELECTRIC
GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
GGG GILBERT, GILKES, GORDON
GH GUTE HOFFNUNGSHUTTE ARMSTRONG WHITWORTH BARB S. BARBER
BBC BROWN BOVERI CANADA LTD
BE BURKE ELECTRIC GIGG GIGGS
GL GARBE LACKMEYER GL GARBE LACKMEYER
GM GENERAL MOTORS
GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
GOMC GOLDIE MCCULLOCH BEMC BEMAC BESS BESSEMER BHTC BARBER HYDRAULIC TURBINE CO. BLST BLACKSTONE BLWN BALDWIN BM BELLIS AND MORCOM GOTA GOTAVERKEN HA HAUS ALLIS HAM HAMILTON HARL HARLAND HERC HERCULES BOVG BOVING
BP BRUCE PEEBLES
BREL BRUSH ELECTRIC BTH BRITISH THOMSON HOUSTON BUDA BUDA HITA HITACHI LTD BUDA BUDA
BW BABCOCK - WILCOX
BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH HOLY HOLYOKE HOWD J. HOWDEN

HP HOWDEN PARSONS

HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL CAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS
CAM CAM INDUSTRIES
CANR CANRON
CAT CATERPILLAR
CB COOPER BESSEMER
CBAR CHARLES BARBER
CCW CANADIAN CROCKER WHEELER
CC COMBUSTION ENGINEERING
CEGE CEGELEC
CENT CENTURY IE IDEAL ELECTRIC
IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
INTERNATIONAL HARVESTER
IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO. IPM I.P. MORRIS
IR INGERSOLL RAND CEGE CEGELEC
CENT CENTURY
CYM CANADIAN FAIRBANKS MORSE
CGE CANADIAN GENERAL ELECTRIC
CHPN CHICAGO PNEUMATIC
CIR CANADIAN INGERSOLL RAND
CLEW CLEAVER BROOKS
CLEV CLEVELAND JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD JU JOHN INGLIS
JI JOHN INGLIS
JL JAMES LEFFEL
JM JENKES MACHINE
JMV J.M. VOITH
JOHN A. JOHNSON
JTL JOHN THOMPSON LEGRAND CLX CLIMAX CO CUMMINS ONAN COEL COLUMBIA ELECTRIC
COPA COMPTON PARKINSON
CRBR CROSSELEY BROTHERS
CRMP W.M. CRAMP
CRWH CROCKER WHEELER
CUEN CUMMINS ENGINE KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD KOHL KOHLER CURT CURTIS
CVIC CANADIAN VICKERS
CWES CANADIAN WESTINGHOUSE LAC LOUIS ALLIS
LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS
LASA LASALLE
LISTER BLACKSTONE
LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LOUIS ALLIS DB DOMINION BRIDGE
DCIW DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS
DD DETROIT DIESEL
DELC DELCO LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIST LISTER LMW LENINGRAD METAL WORKS LS LAWRENCE SCOTT DEUZ DEUTZ DEW DOMINION ENGINEERING WORKS DK DICK - KERR DORM DORMAN LSOM LEROY SOMER DST DELAVAL STEAM TURBINE DT DOMINION TURBINE MASCHINENFABUK AUGSBURG MA MASCHINENPABUK AUGSBURG
MARA MARATHON
MAW MONTREAL ARMATURE WORKS
MB MERCEDES - BENZ
MBD MIRRLESS BICKBRION AND DAYE
MD MURPHY DISSEL
MDE MIRRLESS DIESEL ENGINEERING
MEMA MERCIER MACHINERY DT ELECTRIC CONSTRUCTION ECIW ERIE CITY IRON WORKS

EE ENGLISH ELECTRIC

EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA

EEF ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY

EQUIPMENT MANUFACTURERS - PABRICANTS D'EQUIPMENT

MIL MARINE INDUSTRIES LTD MITI MITSUBISHI MITS MITSUI SENG SKINNER ENGINEERING SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC
SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL SL SUPERIOR 1D.
SLAV STAHL LAVAL MLW MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS SUPERIOR IDEAL MOOR MOORE SMS S. MORGAN SMITH
SOCE SOLAR - CENTAUR
SPAN SPANNER
SS SIEMENS - SCHUCKERT MATHER AND PLATT MRBL MIRRLEES BLACKSTONE
MSI S. MORGAN SMITH INGLIS
MST MOORE STEAM TURBINE
MUR MURRAY STAM STAMFORD STEN STEPHENS MVIC METROPOLITAN - VICKERS

BWM MOTOREN - WERKE - MANNHEIM SULZ SULZER NAPA NAPANEE NATL NATIONAL TAMPER TA TAMPER
TE TERRY
TH THRIGE
TIW TORONTO IRON WORKS NE NATIONAL ENGINEERING NEYC NEYRPIC NF NANAIMO FOUNDRY
NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING TOBA TOSHIBA TURB TURBODYNE NOBG NORDBERG NOBO NOHAB BOFORS NOHB NOHAB NOPO NOHAB POLAR UIW UNION IRON WORKS NATIONAL SUPPLY VENG VIVIAN ENGINES NS VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS VICK VICKERS
VIW VANCOUVER IRON WORKS CERL CERLIKON ONAN ONAN VKEL VICKERS KEELER VKID VICKERS KIDWELL OREN ORENDA OSSB OSSBERGER LTD. VOLC VOLCANO PARS C.A. PARSON PAXM DAVID PAXMAN
PB PETER BROTHERHOOD VS VULCAN STIRLING VUIW VULCAN IRON WORKS PELTON DOBLE
PALMER ELECTRIC
PLATT IRON WORKS
PUGET SOUND MACHINERY WAUM WAUKESHA MOTOR
WE WESTERN ELECTRIC
WEST WESTINGHOUSE PIW PSM WILLIAM HAMILTON DV PETBOW VULCAN PRATT AND WHITNEY WH WILLIAM WHITE WISCONSIN
WK WILLIAM KENNEDY
WM WORTHINGTON - MOORE
WORT WORTHINGTON PWW PELTON WATER WHEEL REEL REPUBLIC ELECTRIC RENG ROBB ENGINEERING RH RUSTON AND HORNSBY
RHL RUSSEL - HIPWELL LISTER
RHM RODNEY HUNT MACHINE
RPAK RUSTON PAXMAN WP WORTHINGTON PUMP
WSM WELMAN SEAVER MORGAN
WWT WICKER WATER TUBE
WYSS ESCHER WYSS RRAM ROLLS ROYCE AVON MARK RWT ROBB WATER TUBE YARN YARON ZURN ZURN SCMK SCHOONMAKER

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

IP IMPULSE PELTON - A ACTION, PELTON

EF REACTION FRANCIS - A REACTION, FRANCIS

EPP REACTION FIXED PROPELLER - A REACTION, A HELICE FIXE

EPK REACTION ADJUSTABLE PROPELLER, KAPLAN - A REACTION, A PALES ORIENTABLES, KAPLAN

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIRES, VAPEUR

- BACK PRESSURE A CONTRE PRESSION
- DAGE PRESSUR A CUNTRE PRESSION CONDENSING A CONDENSING PRESSION DUBLE EXTRACTION A DOUBLE PRELEVEMENT PASS OUT A SOUTIRAGE CONTINU

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

DIESEL
SPARK - A ALLUMAGE ELECTRIQUE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

- COMBINED COMBINE
- SIMPLE REGENERATING REGENERATION

	PERCENTA	GE	W.T.T. O.U.L. M.M.O.	KIIONATTC		
	POURCENT	AGE	KILOWATTS		INCREASE OR DECREASE 1981/1982 ACCROISEMENT	
	1981	1982	1981	1982	EN POURCENTAGE OU DIMINUTION	
TYPE						
HYDRO	58.9	58.4	49 366 645	50 007 395	1.2	
STEAM - VAPEUR	37.5	37.9	31 425 092	32 446 471	3.2	
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.7	0.7	639 832	640 411	0.0	
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.7	2.8	2 314 485	2 452 705	5.9	
PRO VINCE						
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	8.3	8.1	6 958 500	6 962 527	0.0	
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	118 241	118 241	0.0	
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.4	2.1	2 028 782	1 864 582	-8.0	
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3.3	4.0	2 791 770	3 468 720	24.2	
QUEBEC	26.1	26.6	21 924 084	22 762 389	3.8	
ONTABIO	30.7	30.7	25 752 391	26 272 421	2.0	
MANITOBA	4.9	4.8	4 142 500	4 144 025	0.0	
SASKATCHEWAN	2.8	2.7	2 356 487	2 321 662	-1.4	
ALBERTA	7.4	7.5	6 200 545	6 427 040	3.6	
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.8	12.7	10 762 217	10 885 631	1.1	
YUKON	0.1	0.1	95 310	98 007	2.8	
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITORIES DU NORD-OUEST	0.2	0.2	177 577	186 237	4.8	
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.5	0.0	437 650	35 500	-91.8	
OWNERSHIP - CATEGORIE						
PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	84.9	85.1	71 151 962	72 806 336	2.3	
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	7.5	7.6	6 301 129	6 502 584	3.1	
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	7.5	7.2	6 292 963	6 238 062	-0.8	
TOTAL	100.0	100.0	83 746 054	85 546 982	2.1	

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1982

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1982

GENERATORS - GENERATEURS

	PUBLIC UTILITIES	PRIVATE OTILITIES	INDUSTRIES	
	SERVICES PUBLICS	SERVICES PRIVES	INDUSTRIBL	TOTAL
TOTAL		KILOW	ATTS	
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC . ONTARIO . MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONPIDENTIAL - CONPIDENTIEL	6 549 882 6 891 1 778 202 3 285 528 19 430 755 25 123 779 4 112 220 2 244 710 1 211 100 8 828 365 87 077 147 827 0 72 806 336	308 910 111 350 36 740 670 480 342 500 0 4 820 104 190 325 10 930 11 245 0 6 502 584	103 735 0 86 380 146 452 2 661 154 806 142 31 805 76 952 395 836 1 866 941 0 27 165 35 500 6 238 062	6 962 527 118 241 1 864 582 3 468 720 22 762 389 26 272 421 4 144 025 2 321 662 6 427 040 10 885 631 98 037 35 500 85 546 982
HYDRO	E 042 020	246 204	00 125	()10)5(
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONPIDENTIAL - CONFIDENTIEL TOTAL	5 913 920 0 355 702 847 450 18 106 706 6 482 893 3 641 100 552 940 0 7 498 407 56 490 44 000 0 0 43 499 608	216 201 0 0 35 740 670 480 336 230 0 733 700 190 125 1 650 0 2 184 126	80 135 0 5 000 17 440 2 573 724 312 115 0 22 560 0 1 309 327 0 3 360 0 4 323 661	6 210 256 0 360 702 900 630 21 350 910 7 131 238 3 641 100 575 500 733 700 8 997 859 58 140 47 360 0 50 007 395
STEAM - VAPEUR				
NEWPOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BEITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL TOTAL	450 000 1 217 500 2 410 865 866 400 18 159 000 419 000 1 579 500 1 058 000 912 500 0 600 27 073 365	30 000 70 500 0 0 0 0 0 0 0 3 883 000 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	22 600 80 780 129 012 39 750 312 977 28 000 44 462 183 886 513 139 0 0 35 000 1 389 606	502 600 70 500 1 298 280 2 539 877 906 150 18 471 977 447 000 1 623 962 5 124 886 1 425 639 600 35 000 32 446 471
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL TOTAL	63 812 6 891 0 3 838 94 769 3 746 28 320 8 350 3 600 78 258 30 587 103 227 0	14 469 0 1 000 0 6 270 0 30 604 200 9 280 11 245 0 73 068	1 000 0 600 0 47 680 0 3 805 9 930 10 150 44 475 0 23 805 500 141 945	79 281 6 891 600 4 838 142 449 10 016 32 125 18 280 44 354 122 933 39 867 138 277 500 640 411
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	122 150 205 000 23 375 362 880 478 140 23 800 103 920 149 500 339 200 0 0 1 807 965	48 240 40 850 0 0 0 0 172 800 0 0 0 261 190	0 0 0 0 0 0 181 050 0 0 201 800 0 0 0 0 382 850	170 390 40 850 205 000 23 375 362 880 659 190 23 800 103 920 524 100 339 200 0 0 2 452 705

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

RALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAN	PEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATI	RICE DE 100 000 KW ET P
UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY CAPACITE
		KILOWATTS
HYDRO		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		
BOWATER POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 225 000
NEWPOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D ESPOIR	613 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		
NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQUAC BEBCHWOOD	637 800 112 500
QUEBEC		
HYDRO QUEBEC	L G 2 BEAUHARNOIS MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CARILLON OUTARDES #4 L G 3 OUTARDES #4 L G 3 OUTARDES #2 TRENCHE BEAUMONT LA TUQUE PAUGAN MANIC #1 RAPIDE BLANC SHAWINIGAN #2 LES CEDRES SHAWINIGAN #3 GRAND-MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIERE CHUTE	5 328 000 1 593 160 1 292 000 1 183 200 1 183 200 1 015 200 655 000 655 000 654 500 632 000 576 000 453 900 243 000 243 000 244 000 201 975 184 410 183 600 163 000 162 000 150 000 148 075 146 520 144 000 136 580
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN	MCCORMICK DAM	303 7 50
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE	CHUTE DES PASSES SHIPSHAM ISLE MALIGNE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON	742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 180 000
ONTARIO		
ONTARIO HYDRO	SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHLUS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN WELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIDS STEWARTYILLE BARRETT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY FALLS HARMON PINE POETAGE KIPLING CHENAUX LITTLE LONG DECEW FALLS #2	1 223 600 912 000 414 650 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 129 200 128 700 125 400 121 600 121 600

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY	PLANT	CAPACITY
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	CAPACITE
		KILOWATTS
HYDRO - CONCLUDED		
	ONTARIO POWER	101 455
MANITOBA		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS LONG SPRUCE GRAND RAPIDS KELSEY JENPEG SEVEN SISTERS GREAT FALLS	1 224 000 980 000 437 000 236 250 186 000 150 000 132 000
SASKATCHEWAN		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAM RAPIDS COTEAU CREEK ISLAND PALLS	279 900 167 940 105 100
ALBERTA		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU BIGHORN	305 500 118 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNI		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM MICA PEACE CANYON SEVEN MILE KOOTENAY CANAL BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER #1 JORDAN RIVER CHEAKAMUS JOHN HART RUSKIN	2 416 000 1 736 000 700 000 607 500 529 200 248 000 180 000 140 000 120 000 105 600
COMINCO LTD	WANETA BRILLIANT	292 500 108 800

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY	PLANT	CAPACITY
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	CAPACITE
		KILOWATTS
STEAM - VAPEUR		
NEWPOUNDLAND - TERRE-NEUVE		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		
NOVA SCOTIA POWER COEP	TUFTS COVE LINGAN POINT TUPPER TRENTON	350 000 316 000 230 500 210 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE POINT LEPREAU COURTENAY BAY DALHOUSIE # 2 DALHOUSIE # 1	1 050 000 680 000 263 365 200 000 100 000
QUEBEC		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	GENTILLY 1	266 400
HYDRO QUEBEC	TRACY	600 000
ONTARIO		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	220 000
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE BRUCE "A" LAKEVIEW LENNOX PICKERING LAMBION RICHARD L HEARN THUNDER BAY J CLARK KEITH	4 000 000 3 200 000 2 400 000 2 295 000 2 160 000 2 000 000 1 200 000 400 000 264 000
MANITO BA		
MANITOBA HYDRO	BRANDON SELKIRK	237 000 132 000
SASKATCHEWAN		
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM POPLAR RIVER QUEEN ELIZABETH A L COLE	874 500 294 000 241 000 105 000
ALBERTA		
A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER H R MILNER	741 000 150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR ROSSDALE	660 000 345 000
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNDANCE WABAMUN	2 200 000 582 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQU	E	
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	BURRARD	912 500

Hydro-électriques

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		V OLTS	CAPACITY
	HUHIXAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE PABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
								Н	KW				KW
NEWPOUNDLAND - TERRE-NI	EUVE												
ABITIBI-PRICE INC													
BISHOPS FALLS	11	10	10	1909	SMS	RF	214	11 11	1 119 1 119	1916 1928	GE WEST	550 550	1 500 1 500
LATITUDE 49 01 LONGITUDE 55: 30				1928 1933 1953	SMS SMS SMS	RF RF	231 231	11	2 014	1953 1953	WEST	6600	2 025 2 025
EXPLOITS RIVER	OTT ANNIE	T NOVEN -	195	1953 1953	SMS	RF RF	231	11	2 014	1953 1953	WEST	6600	2 025 2 025
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	SDIT WMMOE	- Maion J.	133	1953	SMS	RF	231	11 11	2 014	1953 1953	WEST	6600	2 025 2 025 2 025
				1953 1953	SMS	RF RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
													17 175
GRAND PALLS	33	32	33	1909	AG K	RF	375	33	1 865	1909	BBC	600	1 500
	23	32	33	1909	AGK	RF	375	33	1 865	1909 1911	BBC BBC	600	1 500 1 500
LONGITUDE 55 40				1911	AG K SMS	RF RF	375 257	32	1 865 4 103 4 103	1950 1950	WEST	6600	4 000
EXPLOITS RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	170	1952 1952	SMS	R F	25 7 25 7	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
				1952 1955	SMS DEW	RF RF	257 120	32 33	4 103 26 856	1950 1938	WEST	6600 6600	4 000 22 000
													42 500
													59 675
ASARCO INC													
BUCHANS	52	48	50	1927	JM V	RF	600	50	1 940	1927	JM⊽	6900	1 760
LATITUDE 48 49													1 760
LONGITUDE 56 52 BUCHANS LAKE													
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1										
													1 760
BOWATER POWER CO LTD													
DEER LAKE	81	77	80	1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	ВТН	6000	11 284
LATITUDE 49 10				1925 1925	AW AW	R F R F	360 360	75 75	11 936 11 936	1925 1925	BTH BTH	6000 6000	11 305 11 305
LONGITUDE 57 25 GRAND LAKES				1925 1925	AW AW	RF RF	360 360	75 75	11 936 11 936	1925 1925	BTH BTH	6000 6000	11 284 11 305
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	132	1925 1925	AW AW	R F R F	375 375	75 75	11 936 11 936	1925 1925	BTH BTH	6000 6000	11 284 11 284
				1929 1929	nns nns	RF RF	214 214	75 7 5	23 499 23 499	1929 1929	G E G E	6000 6000	22 800 22 800
													124 651
WATSONS BROOK	176	175	176	1958 1958	EE EE	RF RF	1000 1000	170 170	4 476 4 476	1958 1958	EE EE	4160 4160	4 600 4 600
LATITUDE 48 57 LONGITUDE 57 57													9 200
CORNER BROOK AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	4										

HYDRO

OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MANUPACTURER YEAR AND MANUFACTURER VOLTS MAXIMUM MINIMUM NORMAL RUNNER CAPACITY CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE CHUTE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE T/MN FABRICANTS PABRICANTS ΚW KW CHURCHILL PALLS LABRADOR CORP LTD CHURCHILL PALLS 322 304 312 1971 200 483 408 1971 15000 475 000 DEM RF 312 CGE 1971 475 000 475 000 475 000 MIL 200 1971 15000 15000 RF 483 MIL 1972 1972 53 40 200 200 312 312 LATITUDE RF 483 408 CGE LONGITUDE 1972 MIL RF MIL 1973 1973 19**7**3 CHURCHILL RIVER 1973 DEW MIL RF 200 200 312 483 408 CGE MIL 475 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -RF CGE 1973 DEW RF 200 312 483 408 475 000 1974 RIL RF 1974 15000 475 000 475 000 15000 15000 1974 DEW RF 200 312 483 408 1974 CGE HIL MIL RF 1974 MIL RF 200 483 408 1974 MIL 15000 475 000 5 225 000 5 225 000 IRON ORE CO OF CANADA 4 476 6900 MENIHEK 11 1954 CAC RPF CAC KMW 10 12 1954 RPF 150 476 1954 CWES 6900 1960 071 LATITUDE LONGITUDE MENIHEK LAKE 66 36 18 700 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -142 18 700 NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO BAY D ESPOIR 178 165 **17**6 1967 CAC 300 76 500 76 500 76 500 76 500 76 500 176 176 176 176 CAC 74 1967 600 1967 CGE 13800 74 600 74 600 74 600 74 600 1967 RF 47 56 LATITUDE LONGITUDE 55 46 SALMON R AND GREY R 1968 CAC RF RF 300 1968 CGE 1970 1970 1970 1970 300 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -187 CAC 300 176 CGE 13800 DEW 613 000 214 1980 HITA 13800 75 000 HINDS LAKE 219 215 217 1980 NO BO RF 360 77 300 75 000 49 05 57 12 LATITUDE LONGITUDE HINDS LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -6900 560 1957 LDM SNOOKS ARM 83 82 83 1957 GGG TP 1200 82 567 49 51 55 33 560 LONGITUDE SISTERS SYSTEM
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -6900 360 1200 343 1957 LDM VENAMS BIGHT 82 78 79 1957 GGG IP 81 360 49 52 55 40 LONGITUDE BURNT ILE SYSTEM AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -688 920 NEWFOUNDLAND LIGHT 8 POWER CO LTD 360 54 5 670 1952 6 000 CAPE BROYLE 58 56 57 1952 CVIC RF 6 000 LATITUDE LONGITUDE HORSE CHOPS RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

LATITUDE

LONGITUDE

52 50

PIERRES BROOK
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

HYDRO MAIN TURBINES MAIN GENERATORS OPERATING HEADS GENERATEURS PRINCIPAUX TURBINES PRINCIPALES HAUTEUR DE CHUTE YEAR AND YEAR AND MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUPACTURER VOLTS CAPACITY MUMIKAM MINIMUM NORMALE TURBINE T/MN CHUIE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE PABRICANTS FABRICANTS KW M KW 400 FALL POND 16 15 15 1939 JH V RF 600 15 373 1939 WEST 2300 LATITUDE 46 56 55 22 400 LONGITUDE 5 OVERFALL BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -HEARTS CONTENT 46 1960 514 46 2 686 1960 BP 2400 2 400 2 400 LATITUDE 47 52 LONGITUDE 53 22 SOUTHERN COVE BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -3 89 1953 DEW 450 84 7 460 1953 CGE 6900 7 650 90 87 RF HORSE CHOPS 7 650 LATITUDE 47 08 LONGITUDE HORSE CHOPS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1930 2400 150 27 23 1930 900 23 23 186 WEST LAWN 22 JM V RF JMV 900 1931 150 LATITUDE 46 56 55 33 300 LONGITUDE LAWN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN 1 492 1 492 LOCKSTON 85 79 82 1955 GGG RF **7**20 **7**20 79 79 1955 GE GE 6900 1 500 1 500 1961 6900 1961 GGG RF LATITUDE 48 23 53 21 3 000 LONGITUDE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1 380 1 380 LOOKOUT BROOK 176 175 176 1945 JL 1200 175 175 175 1945 WEST 2400 1 400 RF 1945 JL RF 1200 1945 MEST 2400 1 400 LATITUDE 2 400 LONGITUDE 58 12 LOOKOUT BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -5 200 3 MOBILE 121 119 120 1951 DEW RF 113 9 698 1951 WEST 6900 9 350 LATITUDE 9 350 LONGITUDE 52 50 MOBILE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -NEW CHELSEA 84 82 84 1957 DEH RF 514 84 4 178 1957 WEST 6900 4 000 LATITUDE 48 02 4 000 LONGITUDE 53 13 NEW CHELSEA BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -327 327 514 58 58 567 567 2300 2300 1 600 1 600 PETTY HARBOUR 58 55 58 1908 JMV RF 1908 WEST 1911 JMV 1922 RF LATITUDE 1926 AW RF 5.8 05.1 1926 CGE 2300 1 800 52 43 LONGITUDE SECOND POND AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -5 000 6 PIERRES BROOK 87 85 86 1931 JMV RF 514 80 3 357 1931 GEE 6900 3 200

HYDRO OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS TURBINES PRINCIPALES HAUTEUR DE CHUTE GENERATEURS PRINCIPAUX MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE FABRICANTS FABRICANTS M KW KW PITMANS POND 21 15 20 1959 GGG RF 406 21 895 1959 WEST 2300 800 T.ATITUDE 48 04 800 LONGITUDE NEW CHELSEA BROOK AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -PORT UNION 20 21 1918 1918 PWW PWW 600 261 261 1918 1918 GE GE 2300 2300 280 280 LATITUDE 48 30 LONGITUDE 560 PORT UNION RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -6 375 6 375 RATTLING BROOK 101 96 100 1958 CAC RF 514 94 6 341 1958 CGE 6900 1958 514 LATITUDE LONGITUDE 55 RATTLING BROOK 12 750 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -10 ROCKY POND 37 33 35 1943 DEW RF 327 33 3 133 1943 WEST 6900 3 200 LATITUDE 3 200 47 11 LONGITUDE 52 53 LAMANCHE CANAL AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -5 950 SANDY BROOK 33 31 33 1963 DEW RF 300 33 5 968 1963 WEST 6900 5 950 LATITUDE LONGITUDE SANDY BROOK AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -13 SEAL COVE 57 58 1922 450 1 119 2 238 1922 2300 1 200 59 AC 58 RF AC 1927 JMV 514 1927 WEST 2300 2 540 LATITUDE 47 26 LONGITUDE 53 06 SEAL COVE BROOK 3 740 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2300 1 200 111 1 119 1932 WEST TOPSAIL 111 111 111 1932 JHV RF 900 LATITUDE 1 200 47 32 LANGITUDE 52 56
TOPSAIL BROOK
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 2 000 2 000 2 500 TORS COVE 1942 1942 EE 6900 57 55 56 EE RF 514 53 2 126 1942 1951 RF RF 514 53 126 611 1942 1951 EE 6900 6900 LATITUDE EE LONGITUDE 52
TORS COVE POND 52 51 6 500 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -8 65 65 1914 600 65 559 1914 WEST 2400 450 VICTORIA 66 JMV RF 450 LATITUDE 47 46 LONGITUDE 5: VICTORIA BROOK 53 14 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2400 700 WEST BROOK 43 1942 JL RF 720 43 746 1942 WEST 43 700 LATITUDE LONGITUDE WEST BROOK 55 23 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

82 350

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

6 210 256

HIDRO	OPERATIN	C HBYDC		MATN	TURBINES					MATN G	ባጥ ደብ ዋ ዘማ	P C	
	-	DE CHUTE		-	NES PRIN			MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX					
	AULIUAN	DE CHUIE		YEAR		CIEBLES	TEADRO			YEAR AL		MINCIPAC	•
	HAXIMUH	MINIMUM	NORMAL		ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	MANUPAG		VOLTS -	CAPACITY
	HUMIKAM	MINIMUM	NORMALE	ANN EE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	PABRIC:		VOLTS	CAPACITE
		H						М	K W				KW
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-	ECOSSE												
MINAS BASIN PULP & POWE	R CO LTD												
SALMON HOLE			25	1938	DEW	RF	2 77	20	2 238	1938	SGE	2300	2 000
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 64 03 PANUKE LAKE													2 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	7										
ST CROIX	49	48	49	1934	DEW	RF	400	45	3 320	1934	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 64 03 ST CROIX RIVER													3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	7										
													5 000
NOVA SCOTIA POWER CORP													
AVON #1	36	33	36	1958	VICK	RF	360	36	3 730	1958	BBC	2300	3 7 50
LATITUDE 44 52 LONGITUDE 64 13 AVON RIVER													3 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 5										
AVON #2	43	40	43	1929	DEW	RF	400	43	2 909	1929	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 52													3 000
LONGITUDE 64 13 AVON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 4										
BIG PALLS	18	18	18	1929 1929	SMS	RF RF	163 163	18 18	4 737 4 737	1929 1929	SGE	6600 6600	4 500 4 500
LATITUDE 44 06 LONGITUDE 64 55				1727	203	R.F	103	10	4 /3/	1323	202	0000	9 000
MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BTT ANNUE	I. MOYEN -	- 51										3 000
COWIE FALLS	13	13	13	1938 1938	SMS SMS	RPK RPK	200 200	13 13	3 805 3 805	1938 1938	OERL OERL	6600 6600	3 600 3 600
LATITUDE 44 04 LONGITUDE 64 46													7 200
MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 51										
DEEP BROOK	14	14	14	1050	CMC	P D P	200	1/1	4 774	1950	CHPC	6900	# 500
LATITUDE 44 03	14	14	14	1950	SMS	RPK	200	14			CWES	6900	4 500
LONGITUDE 64 47 MERSEY RIVER													9 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 51										
DICKIE BROOK	91	91	91	1948	CAC	RF	900	91	1 305	1948	CWES	2300	1 200
LATITUDE 45 25			,	1948	CAC	RF	900	91	1 305	1948	CWES	2300	2 600
LONGITUDE 61 30 DICKIE BROOK AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	PRTT ANNUE	EI WOALN											3 800
A. DANGE ANNUAL LEOW-DI	DIL RUNUE	L HOLDE	'										
GULCH	7 7	76	76	1952	CAIC	RF	400	69	6 341	1952	CWES	13800	6 000
LATITUDE 44 34 LONGITUDE 65 38													6 000
BEAR RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 4										

HYDRO

OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS TURBINES PRINCIPALES HAUTEUR DE CHUTE GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MANUPACTURER YEAR AND MANUFACTURER MAXIMUM MINIMUM NORMAL RUNNER RPM HEAD CAPACITY VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMALE TURBINE T/HN CHUTE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE FABRICANTS PABRICANTS KW KW 11 11 HARMONY 11 1943 9 RHM RF 200 895 1943 MEST 2300 600 LATITUDE 44 25 600 LONGITUDE MEDWAY RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -10 BELLS GATE 56 54 56 1930 DEM RF RF 450 450 56 56 3 357 3 357 1930 SGE 2300 3 360 3 570 1949 DEW CWES 2300 LATITUDE 45 03 LONGITUDE 6 930 BLACK RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -HOLLOW BRIDGE 45 44 45 1940 DEW RF 257 45 5 595 1942 CGE 6900 5 312 LATITUDE 45 01 5 312 LONGITUDE BLACK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -LEGUILLE 118 118 514 11 190 6900 11 180 117 1968 DEW RF 118 1968 BBC LATITUDE 44 43 11 180 LONGITUDE 65 29 ALLAIN RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -LOWER GREAT BROOK 7 1955 1955 SMS SMS RPK RPK 2 328 2 328 CWES CWES 6900 6900 LATITUDE LONGITUDE 4 500 MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -51 1929 1929 SMS SMS 150 150 3 954 3 954 1929 1929 3 690 3 690 LOWER LAKE FALLS 15 15 15 SGE 6600 LATITUDE LONGITUDE 7 380 64 55 MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -51 3 357 6900 2 800 LUMSDEN 22 20 22 1942 DEH RF 257 22 1940 CWES 2 800 LATITUDE 45 01 64 25 LONGITUDE BLACK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -8 225 225 13 13 12 1924 CWES 2300 1 200 MALAY PALLS 12 12 12 1924 WSM RF 1 380 1 200 1 200 380 WSM RF 1 380 1 298 LATITUDE LONGITUDE 44 59 62 29 1976 BARR RF 1924 CWES 2300 EAST RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -3 600 14 3 432 1949 6900 3 400 METHALS 14 12 14 1949 DEW RPF 240 14 CWES 3 400 LATITUDE 44 57 64 26 LONGITUDE GASPEREAUX LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -6 1 280 13200 MILL LAKE 49 49 49 1922 1922 SMS RF 514 514 49 49 1 417 1 417 1922 CGE 13200 1 280 44 43 63 54 LATITUDE 2 560 LONGITUDE NORTH EAST RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

51

HYDRO MAIN TURBINES MAIN GENERATORS OPERATING HEADS GENERATEURS PRINCIPAUX HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES YEAR AND VEAR AND MANUFACTURER VOLTS MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY CAPACITY ANNEE ET CAPACITE MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE VOLTS FABRICANTS FABRICANTS KW М ΚW 600 116 6 714 1954 CWES 6900 6 800 NICTAUX 116 115 116 1954 DEW RF 44 55 65 01 6 800 LATITUDE LONGITUDE NICTAUX RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -PARADISE 142 141 142 1950 CVIC RF 720 142 3 730 1950 CHES 6900 3 600 3 600 LONGITUDE 65 65 15 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -43 3 954 1957 6900 4 000 RIDGE 1957 360 LATITUDE 4 000 LONGITUDE BEAR RIVER 65 36 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -7 1931 2300 320 1931 450 269 BP ROSEWAY 8 8 WH RF 1949 180 559 1949 CGE 6600 600 LATITUDE 43 46 LONGITUDE 65 20 920 ROSEWAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 346 2 346 RUTH FALLS 33 33 33 1925 SMS RF 400 34 1925 SGE 6600 2 000 SMS 34 400 SGE RF LATITUDE 44 58 62 30 1936 DEW RF 360 33 3 20.8 1936 MP 6600 2 970 LONGITUDE 6 970 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -51 1 976 1 976 2 000 2 000 SANDY LAKE 38 38 38 1982 BARB 450 13200 450 1982 BARB RF 3.8 1928 SGE LONGITUDE INDIAN RIVER 4 000 63 55 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -5 SISSIBOO FALLS 27 27 1961 KMW RF 225 27 5 968 1961 CWES 6900 6 000 LATITUDE 44 24 6 000 LONGITUDE 69 SISSIBOO RIVER 65 54 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -10 TIDE WATER 28 28 28 1922 SMS RF 300 28 28 2 574 2 574 1922 CGE 13200 2 320 2 320 300 LATITUDE LONGITUDE 44 42 63 53 4 640 NORTH EAST RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -TUSKET 8 5 1929 1929 MSI RPK 225 225 701 701 1929 1929 CWES 6600 720 720 5 5 5 6600 MSI RPK CWES 43 53 65 58 LATITUDE 1929 MSI RPK 225 701 1929 CWES 6600 720 LONGITUDE TUSKET RIVER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 160 44 UPPER LAKE FALLS 13 11 1929 2 685 2 685 6600 1929 DEW RPK 180 1929 SGE 6600 2 700 LONGITUDE 6: ROSSIGNOL LAKE 5 400 64 58

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	IG HEADS			TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	BUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		- FURBINE	T/MN	CHUIE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
				THDEL	CANIS			M	K W	FABRIC	AN IS		KW
WEYMOUTH FALLS	38	36	37	1961	JOHN	RF	257	37	8 952	1961	CWES	13800	9 000
LATITUDE 44 24 LONGITUDE 65 56 SISSIBOO RIVER				1967	KMW	RF	257	37	8 952	1967	CWES	13800	9 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	11										
WHITE ROCK	18	17	18	1952	CVIC	RF	200	18	2 984	1952	CWES	6900	3 200
LATITUDE 45 04 LONGITUDE 64 22 GASPERBAUX RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 10										3 200
WRECK COVE	366	351	358	1978	MITI	RF	450	366	102 948	1978	CGE	13800	100 000
LATITUDE 46 32 LONGITUDE 60 26 CHETICAMP RIVER				1978	MITI	RF	450	366	102 948	1978	CGE	13800	200 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L HOIEN -	. 7										355 7 02
					ио	VA SCOTTA	- ጥ∩ጥA፣	- NOUVE	LLE-ECOSSE				360 7 02
					NO	VA SCOTIA	- IOIAL	- NOUVE	LLE-ECOSSE				300 702
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU													
B J HARGROVE LTD													
HARGROVE	20	15	18	1970	CBAR	RF	600 450	20 20	168 327	1970 1978	WEST	2300 2300	150 350
LATITUDE 46 31 LONGITUDE 67 36 MONQUART RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L HOYEN -		1978	CBAR	RF	430	20	321	1370	2.2	2300	500
													500
CONSOLIDATED-BATHURST L	TD												
GREAT FALLS	34	32	34	1921 1921	BO VG BO VG	RF RF	300 300	33 33	3 730 3 730	1921 1921	CGE	4400 4400	3 600 3 600
LATITUDE 47 22 LONGITUDE 65 54 NEPISEQUIT RIVER				1930	AC	RF	300	34	4 103	1930	CGE	4400	3 600 10 800
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	35										
													10 800
DEPARTMENT OF NATURAL R	ESOURCES												
MUSQUASH	32	30	30	1920 1920	SMS	RF RF	300 300	30 30	2 7 38 2 7 38	1920 1920	CGE	13200 13200	2 320 2 320
LATITUDE 45 12 LONGITUDE 66 21 MUSQUASH RIVER				1920	303	ar	300	30	2 730	1320	CGE	43200	4 640
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	CL MOYEN -	. 10										4 640
EDMUNDSTON CORP OF													
GREEN RIVER	8	7	7	1930	CAC	RP	240	7	783	1930	WEST	2300	800
LATITUDE 47 27 LONGITUDE 68 19 GREEN RIVER													800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	T WOAEN -	11										

HYDRO OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MANUFACTURER YEAR AND MANUPACTURER CAPACITY VOLTS CAPACITY RUNNER RPM HEAD MAXIBUH MINIMUM NORMAL ANNER ET TURBINE CHUTE CAPACITE ANNER ET VOLTS CAPACITE MAXIMUM MINIMUM NORMALE T/MN PABRICANTS PABRICANTS KW PRASER THO 746 1918 CGE 6600 1 000 6 1918 134 EDMINDSTON WH RF 1918 746 1918 CGE 6600 1 000 LATITUDE LONGITUDE 47 22 68 20 2 000 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -28 2 000 MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER LTD 1922 **19**23 360 360 12000 1 500 TINKER 26 24 25 DEW RF 26 1 492 1922 CWES 26 1923 CWES 12000 1 500 DEW RF 492 240 730 730 1926 1952 12000 3 520 3 520 46 49 1926 DEW RF 26 3 CWES LONGITUDE 67 ARCOSTOCK RIVER 67 46 26 25 CWES 1952 SMS RF 1965 CAC 180 24 1965 CWES 13800 20 800 71 AVERAGE ANNUAL PLON-DERTY ANNUEL MOYEN -30 840 30 840 NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM 17 17 36 000 BEECHWOOD 19 9 18 1957 DEW RPK 109 33 570 1957 CGE 13800 570 1958 1958 DEW 109 33 CGE 13800 36 000 RPK 46 33 67 41 LATITUDE 1962 CAC RPK 106 17 403 1962 MEST 13800 40 500 LONGITUDE 67 SAINT JOHN RIVER 112 500 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -637 1928 1928 15 750 15 750 GRAND PALLS 34 39 1928 164 38 14 920 CGE 6600 CAC 14 920 14 920 164 164 6600 1929 CAC RF 38 CGE 1930 CAC 38 LATITUDE RF LONGITUDE 67 SAINT JOHN RIVER 67 44 1932 CAC RF 164 38 920 1931 CGE 6600 15 750 63 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN + 395 MACTAQUAC 37 35 1968 112 34 104 440 1968 13800 102 600 24 DEW RPK WEST 1968 1968 DEW DEW RPK 112 112 34 104 440 1968 1968 WEST WEST 13800 102 600 102 600 13800 LATITUDE LONGITUDE 66 SAINT JOHN RIVER 112 112 34 104 440 110 408 1972 1979 110 000 110 000 1972 DEW RPK WEST 13800 13800 1979 CGE T.MW RPK 755 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1980 1980 13800 110 000 637 800 MILLTOWN 1911 1947 8 7 SMS RF 185 8 373 CGE 6600 300 150 150 150 806 1920 700 700 1920 WH RF CGE 600 LATITUDE LONGITUDE 45 10 67 18 1920 WH RF 6 806 1920 CGE 600 1920 CGE 700 1920 WH 806 600 ST CROIX RIVER
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1962 1968 AC SGE RPF 300 349 1962 1968 CGE 600 300 448 400 RPF 300 6600 1969 DEW RPF 257 6 261 1947 CGE 600 250 3 350 SISSON 44 34 41 1965 CAC RF 257 41 9 325 1965 CWES 6900 10 000 10 000 LATITUDE LONGITUDE SISSON LAKE 67 15 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -21 6900 10 000 TOBTOTE 23 18 1953 SMS RPK 225 23 10 071 1953 CGE SMS LATITUDE LONGITUDE 67 37 20 000 TOBIQUE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -80

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	NG HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERAT	TEURS P	RINCIPAU	x
	HAXIHUH	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUPAGE		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MUMINIM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE 1		VOLTS	CAPACITE
		M	• • • • • • • • •					M	KW				KW
ST GEORGE PULP & PAPER	CO LTD												
ST GEORGE LATITUDE 45 07	16	14	15	1902 1949 1902	BO VG CBAR BO VG	RF RF	514 514 250	16 16 16	597 597 1 865	1950 1950 1978	EE EE GE	600 600 6900	700 700 1 500
LONGITUDE 66 50 MAGAGUADAVIC RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUF	L MOYEN -	- 33	1902	BO VG	RF	250	16	1 865	1978	GE	6900	1 500
													4 400
													4 400
					NEI	N BRUNSWIC	- TOTA	AL - NOU	VEAU-BRUNSW	ICK			900 630
QUEBEC													
BELLETERRE COMM HYDRO	ELECT												
WINNEWAY	18	16	18	1938 1942	CAC	RF RF	257 257	16 16	1 044	1938 1942	EE EE	2300 2300	1 169 1 169
LATITUDE 47 35 LONGITUDE 78 33 RIVIERE WINNEWAY AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RTT ANNII	RI. MOVEN -	- 5	1312			23.			1318	2.2	2340	2 338
													2 338
CENTRALE S P C INC													
CHICOUTINI	84	82	83	1956	SMS	RF	257	83	31 332	1953	GE	13800	32 000
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 04 RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUI	el moyen -	- 34										32 000
													32 000
CIE DE PAPIER ROLLAND I	LTEE												
MONT ROLLAND			30	1927	SMS	RF	550	30	168	1943	CGE	550	160
LATITUDE 45 56 LONGITUDE 74 07 RIVIERE DU NORD	onto anno	OT MOUDU _	- 4										160
AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EDII ANNUI	Maion 1	•										160
COATICOOK VILLE DE													
COATICOOK	42	41	42	1927 1927	WH WH	RF RF	900 900	41 41	895 895	1927 1927	EE EE	2400 2400	720 7 20
LATITUDE 45 08 LONGITUDE 71 48 RIVIERE COATICOOK													1 440
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 3										1 440
CONSOLIDATED - BATHURS	P TMC												
GRAND BAIE#1	30	30	30	1917	SMS	RF	450	30	1 194	1917	WEST	2200	828
LATITUDE 48 16	30	30	30		05				,				828
LONGITUDE 70 51 RIVIERE HA HA AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNU!	EL MOYEN -	- 3										
GRAND BAIE#2	23	23	23	1918	SMS	RF	400	23	522	1918	CGE	2200	460
LATITUDE 48 16 LONGITUDE 70 52 RIVIERE HA HA AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	ERIT ANNII	EI. NOVEN	. 3										460
The state of the s	20 11 11 10 1												1 288

RIVIERE ST-JEAN
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

HYDRO HYDRO OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MANUPACTURER VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RHNNER RPM HEAD CAPACTTY ANNEE ET ANNEE ET VOLTS CAPACITE NORMALE TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE MAXIMUM MINIMUM FABRICANTS PABRICANTS KW KW DOMINION TEXTILE INC 1 000 MAGOG 8 7 7 1920 133 8 1 119 1 119 1920 CGE 2400 WH RF 1920 2400 1 000 LATITUDE 45 17
LONGITUDE 72 06
LAC MEMPHREMAGOG
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 000 2 000 E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD 3 750 CHAUDIERE FALLS 10 11 1955 CAC RF 164 12 ü 103 1913 1913 SGE 2300 2300 3 750 3 750 103 SGE 1955 CAC 164 1955 103 2300 LONGITUDE OTTAWA RIVER 75 43 11 250 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -566 11 250 ERCO INDUSTRIES LTD BUCKINGHAM 11 10 10 1914 165 165 165 1 492 1914 CGE 125 1 375 SMS RF 2300 2300 2300 2300 2300 1915 1920 SMS RF 492 492 1915 1920 CGE 1 440 LATITUDE 45 35 LONGITUDE 75 25 RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -RF 1928 SMS 165 492 1928 1939 CGE 1 440 1 836 1 865 1936 CAC RP 225 113 7 531 7 531 HART JAUNE POWER CO FIFTY FOOT PALLS 40 1960 EEC 200 37 16 412 1960 CWES 13800 16 150 RF 1960 1960 EEC RF RF 200 37 37 16 16 412 412 1960 1960 CWES 13800 13800 16 150 16 150 LATITUDE 51 49 LONGITUDE 67 48 PETITE MANICOUAGAN L AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -48 450 48 450 HYDRO QUEBEC ANSE ST JEAN 23 12 20 1957 GGG RF 514 20 448 1957 2400 400 LATITUDE LONGITUDE 48 12 70 17 400

	OP ER ATIN	G HEADS		MAIN TO	URBINES					MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBINE	ES PRINC	CIPALES				GENERA	reurs p	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AN		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AL		VOLTS	CAPACITY
	HAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE E		- FURBINE	T/MN	CHUIE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
	•••••	M						Ħ	KW				KW
BEAUHARNOIS LATITUDE 45 19 LONGITUDE 73 55 FLEUVE ST-LAURENT AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	25 EBIT ANNUE	23 L MOYEN -	24 · 6 651	1932 1932 1932 1932 1934 1935 1935 1935 1941 1941	DEW	RF RF RF RF RF RF RF	75 75 75 75 75 75 75 75 75 75	24 24 24 24 24 24 24 24 24 24	39 538 39 538 39 538 39 538 39 538 39 538 39 538 39 538 39 538 39 538	1932 1932 1932 1932 1934 1935 1935 1939 1941 1941	CGE CGE CGE CGE CGE CGE CGE CGE	13200 13200 13800 13800 13800 13800 13800 13200 13200 13200	37 300 37 300 40 000 40 000 40 000 40 000 37 300 40 000 37 300 37 300
				1948 1950 1950 1951 1951 1951 1951 1952 1952 1953 1953 1953 1959 1959 1959 1959 1959	DEW DEW CAC DE	AF AF AF AF AF AF AF AF AP AP APF APF	75 75 75 75 75 75 75 75 75 75 75 95 95 95 95 95 95 95 95 75	24 24 23 23 24 23 24 23 24 23 24 24 24 24 24 24 24 24 24 24 24 24 24	39 538 41 030 41 776 41 030 41 776 41 030 41 776 41 030 41 776 41 030 41 776 41 030 41 776 41 030 54 980 54 980	1948 1950 1950 1951 1951 1951 1952 1952 1953 1953 1953 1959 1959 1959 1960 1960 1960 1961 1981	CGESCWESCGESCGESCGESCGESCGESCGESCGESCGESCGESCG	13200 13800	37 300 40 000 41 120 40 000 41 120 40 000 41 120 40 000 40 000 40 000 40 000 40 000 55 250 55
BEAUMONT	40	34	39	1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500 40 500
LATITUDE 45 32 LONGITUDE 72 49 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BBIT ANNUE	l Moyen -	572	1958 1958 1958 1959 1959	CAC CAC CAC CAC	RF RF RF RF	120 120 120 120 120	38 38 38 38 38	41 030 41 030 41 030 41 030 41 030	1958 1958 1958 1959 1959	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800	40 500 40 500 40 500 40 500
													243 000
BERSIMIS #1 LATITUDE 47 18 LONGITUDE 69 33 RIVIERE BERSIMIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	266 BBIT ANNUE	262 L MOYEN -	264	1956 1956 1957 1957 1957 1958 1958	EE EE NEYC EE NEYC NEYC NEYC	RF RF RF RF RF	277 277 277 277 277 277 277 277	267 267 267 267 267 267 267 267	131 296 131 296 131 296 131 296 131 296 131 296 131 296 131 296	1956 1956 1957 1957 1957 1958 4958	MVIC CGE MVIC MVIC CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	114 000 114 000 114 000 114 000 114 000 114 000 114 000
													912 000
BERSIMIS #2 LATITUDE 49 11 LONGITUDE 69 13 RIVIERE BERSIMIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	117	114	116	1959 1959 1959 1960 1960	DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	164 164 164 164 164	116 116 116 116 116	134 280 134 280 134 280 134 280 134 280	1959 1959 1959 1960 1960	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800	131 000 131 000 131 000 131 000 131 000
a	LLL ANDE		7,5										655 000
BRYSON LATITUDE 45 40 LONGITUDE 76 38	19	15	18	1925 1929 1981	AEI MSI DEW	RF RF RPF	120 120 120	18 18 18	19 172 19 172 25 588	1925 1929 1981	CWES CWES GE	6600 6600 6600	18 000 18 000 25 000
LONGITUDE 76 38 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	BIT ANNUE	L MOYEN -	449										61 000

	OPERATII	NG HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA!	reurs p	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	HAXIMUH	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/HN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
		M						Н	K W				KW
CARILLON	22	16	19	1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750
LATITUDE 45 34 LONGITUDE 74 23 RIVIERE OUTAOUALS AVERAGE ANNUAL PLOW-	DEBIT ANNU	el Hoyen -	- 2373	1962 1962 1962 1963 1963 1963 1963 1963 1964 1964	DEW	RPK RPK RPK RPK RPK RPK RPK RPK RPK RPK	97 97 97 97 97 97 97 97 97 97 97	18 18 18 18 18 18 18 18 18	44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760	1962 1962 1963 1963 1963 1963 1963 1964 1964 1964	CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750
													654 500
CHELSEA	30	28	30	1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800
LATITUDE 45 31 LONGITUDE 75 47 RIVIERE GATINEAU				1927 1927 1929 1939	DEW DEW DEW	RF RF RF	100 100 100 100	28 28 28 28	25 364 25 364 25 364 25 364	1927 1927 1929 1939	CWES CWES CWES	6600 6600 6600	28 800 28 800 28 800 28 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNU	EL MOYEN -	- 446	,,,,,				-					144 000
CHUTE BELL	16	12	16	1915	AC	RF	277	16	1 7 90	1915	CGE	2300	1 600
LATITUDE 45 46 LONGITUDE 74 41				1915 1920	AC AC	RF RF	277 277	16	1 790 1 790	1915 1920	CGE	2300 2300	1 600 1 600 4 800
RIVIERE ROUGE AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNU	EL MOYEN -	1 03										4 000
CHUTE BURROUGHS	55	52	55	1929	MSI	RF	600	55	1 492	1929	CGE	4000	1 600
LATITUDE 45 09 LONGITUDE 72 01													1 600
RIVIERE NIGER AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNU	EL MOYEN -	- 2										
CHUTE GARNEAU	10	9	10	1925	WYSS	RPF	180	10	2 574	1925	CWES	12500	2 240
LATITUDE 48 23 LONGITUDE 71 02													2 240
RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNU	EL MOYEN -	- 39										
CHUTE HEMMINGS	20	14	16	1925 1925	DEW	RF RF	150 150	15 15	4 178 4 178	1925 1925	C G E	6000 6000	4 800 4 800
LATITUDE 45 52 LONGITUDE 72 27 RIVIERE ST-FRANCOIS				1925 1925 1925	DEW DEW DEW	RF RF	150 150 150	15 15 15	4 178 4 178 4 178	1925 1925 1925	CGE CGE	6600 6600	4 800 4 800 4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNU	EL MOYEN -	- 201		DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
													28 800
CORBEAU		3	5	1926 1926	MVIC	RPF RPF	150 150	5 5		1926 1926	EM EM	2400 2400	1 000
LATITUDE 46 19 LONGITUDE 75 57													2 000
RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL PLOW-	DEBIT ANNU	EL MOYEN -	- , 301										
DRUMMONDVILLE	10	1	9	1910	BO VG	RF	100	8	2 387	1910	CWES	4000	2 500
LATITUDE 45 53 LONGITUDE 72 29				1910 1925 1925	BOVG DEW DEW	RPF RPF	100 138 138	8 8 8	2 387 4 476 4 476	1910 1925 1925	CWES CWES	4000 4000 4000	2 500 4 800 4 800
RIVIERE ST-FRANCOIS AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNU	EL MOYEN	- 204										14 600

HIDRO												HYDRO
	OPERATING	HEADS		MAIN 1	TURBINES					MAIN GENE	ATORS	
	HAUTEUR I	E CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERATEU	S PRINCIPA	u x
	HUNIXAM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTU	ER VOLTS	CAPACITY
	HUHIXAM	HINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET PABRICANT:	VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • •		• • • • • • •					М	K W			KW
GRAND-MERE LATITUDE 45 37 LONGITUDE 72 41 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	25 IT ANNUEI	20 L HOYEN -	823	1915 1915 1915 1916 1916 1916 1921 1922 1930	DEM IDH IDH IDH IDH IDH IDH IDH	RF RF RF RF RF RF RF	120 120 120 120 120 120 120 120 120	24 24 24 24 24 24 26 26 26	16 412 16 412 16 412 16 412 16 412 16 412 16 412 18 277	1915 CI 1915 CI 1916 CI 1916 CI 1916 CI 1916 CI 1921 CI 1922 CI	ES 6600	15 725 18 000 15 725 15 725 15 725 15 725 15 725 15 725 20 000
												148 075
HULL #2 LATITUDE 45 43 LONGITUDE 75 21 RIVIERE OUTAOUALS	12	8	10	1920 1920 1923 1969	BO VG JM V JM V	RF RF RPK	120 120 120 100	10 10 10	5 595 5 595 5 595 10 444	1920 M 1920 M 1923 M 1969 C	W 2300 W 2300	5 760 5 760 5 760 10 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUEL	. MOYEN -	259									27 280
L G 2 LATITUDE 53 47 LONGITUDE 77 28 LA GRANDE RIVIERE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	143	139 L MOYEN =	1 683	1979 1979 1979 1979 1980 1980 1980 1980 1980 1980 1980 198	DEW MIL DEW MIL DEW MIL DEW MIL DEW MIL	RF RF RF RF RF RF RF RF RF	133 133 133 133 133 133 133 133 133 133	137 137 137 137 137 137 137 137 137 137	335 700 335 700 335 700 335 700 335 700 335 700 335 700 335 700 335 700 335 700	1979 C: 1979 A: 1979 C: 1979 A: 1980 C: 1980 A: 1980 C: 1980 A: 1980 C: 1980 A: 1980 A: 1980 A:	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	333 000 333 000
				1981 1981 1981 1981	DEW MIL DEW MIL	RF RF RF	133 133 133 133	137 137 137 137	335 700 335 700 335 700 335 700	1981 CO 1981 A: 1981 CO 1981 A:	M 13800 E 13800	333 000 333 000 333 000 333 000
												5 328 000
L G 3 LATITUDE 53 44 LONGITUDE 75 59 RIVIERE LA GRANDE AVERAGE ANNUAL PLOW-DEB	тт аммирі	MOAEN =		1982 1982 1982	DE W DE W	RF RF RF	112 112 112	79 79 79	195 004 195 004 195 004	1982 M: 1982 M: 1982 M:	L 13800	192 000 192 000 192 000 576 000
AVERBOSS ANNOAD TEOW DED	II RUUULI	L HOLEN -										
LA GABELLE LATITUDE 46 27 LONGITUDE 72 44 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	19 IT ANNUEI	14 L MOYEN -	17 875	1970 1971 1972 1973 1975	DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	120 120 120 120 120	17 17 17 17	27 975 28 348 27 975 27 975 27 378	1971 C 1972 C 1973 C	ES 6600 ES 6600 ES 6600 ES 6600	27 360 27 725 27 360 27 360 26 775
												136 580
LA TUQUE LATITUDE 47 27 LONGITUDE 72 48 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	35	32	34	1940 1940 1940 1940 1943 1955	DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	112 112 112 112 112 112	35 35 35 35 35	33 197 33 197 33 197 33 197 33 197 36 554	1940 C1 1940 C1 1940 C1 1940 C1 1943 C1 1955 C1	E 11000 E 11000 E 11000 E 11000	36 000 36 000 36 000 36 000 36 000

AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBTT ANNUEL MOYEN -

48

	OPERATIN	G HEADS		MAIN S	CURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA	reurs P	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
		M						Ħ	KW				KW
MITIS #2	24	22	23	1947	MSI	RF	200	23	4 476	1947	CWES	4160	4 250
LATITUDE 48 37 LONGITUDE 68 09 RIVIERE MITIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 32										4 250
OUTARDES # 2	84	80	84	1978	WIL	RF	129	82	154 422	1978	MIL	13800	151 300
LATITUDE 49 08 LONGITUDE 68 23 RIVIERE OUTARDES				1978 1978	MIL	RF RF	129 129	82 82	154 422 154 422	1978 1978	MIL	13800 13800	151 300 151 300 453 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	438										
OUTARDES #3 LATITUDE 49 33	146	142	144	1969 1969 1969	DEW DEW DEW	RF RF	164 164 164	144 144 144	192 468 192 468 192 468	1969 1969 1969	CGE CGE	13800 13800 13800	189 050 189 050 189 050
LONGITUDE 68 44 RIVIERE-AUX-OUTARDES AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	409	1969	DEW	RF	164	144	192 468	1969	CGE	13800	189 050 756 200
OUTARDES #4	125	119	123	1969 1969	NEYC NEYC	RF RF	164 164	121 121	161 136 161 136	1969 1969	CGE CGE	13800 13800	158 000 158 000
LATITUDE 49 42 LONGITUDE 68 56 RIVIERE-AUX-OUTARDES				1969 1969	NEYC NEYC	RF RF	164	121 121	161 136 161 136	1969 1969	CGE	13800 13800	158 000 158 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE.	L MOYEN -	388										632 000
PAUGAN ' LATITUDE 45 49 LONGITUDE 75 56 RIVIERE GATINEAU	42	38	41	1928 1928 1928 1928 1928	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	128 128 128 128 128	40 40 40 40	25 364 25 364 25 364 25 364 25 364	1928 1928 1928 1928 1928	CWES CWES CWES CWES CWES	6600 6600 6600 6600	24 225 24 225 24 225 24 225 24 225
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	445	1928 1931 1956	DEW DEW	RF RF RF	128 128 128	40 40 41	25 364 25 364 35 062	1928 1931 1956	CWES CWES CGE	6600 6600 6600	24 225 24 225 32 400 201 975
PONT ARNAULT	18	17	17	1912	SMS	RF	2 7 7	17	1 865	1912	CWES	2200	1 700
LATITUDE 71 08 LONGITUDE 48 25	10	17	**	1917 1917	SMS	RF RF	277 277	17 17	1 865 1 865	1917	CWES	2200 2200	1 8 7 5 1 8 7 5
RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	39										5 450
PREMIERE CHUTE	24	21	22	1968 1969	DE W	RF RF	90 90	22 22	31 630 31 630	1968 1969	CWES	13800 13800	31 050 31 050
LATITUDE 47 36 LONGITUDE 79 27 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	417	1969 1975	DEW DEW	RF RF	90	22 22	31 630 31 630	1969 1975	CWES	13800 13800	31 050 31 050 124 200
RAPIDE #2 LATITUDE 48 56 LONGITUDE 78 35 RIVIERE OUTAOUAIS	21	19	20	1954 1954 1956 1964	DEW DEW DEW	RF RF RF	120 120 120 120	20 20 20 20	11 936 11 936 11 936 11 936	1954 1954 1956 1964	CWES CWES CGE CGE	6900 6900 6900	12 000 12 000 12 000 12 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	250										48 000
RAPIDE #7 LATITUDE 47 46	21	19	20	1941 1941 1941	DE W DE W	RF RF RF	112 112 112	21 21 21	11 936 11 936 11 936	1941 1941 1941	CWES CWES CWES	13800 13800 13800	14 250 14 250 14 250
LONGITUDE 78 19 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	245	1949	DEW	RF	112	21	11 936	1949	CWES	13800	14 250 57 000

AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

OPERATING HEAD	DS	MAIN TO	DEBINES					MAIN GE	NERATO	RS	
HAUTEUR DE CH	UTE	TURBINE	S PRINC	IPALES				GENERAT	EURS PI	RINCIPAU	x
MAXIMUM MINI.	MUM NORMAL	YEAR AN		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM MINI	-	ANNEE I	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E	T	VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • • • • • •					M	KW				KW
SHERBROOKE 17 13	15	1910	JM	RF	360	17	994	1910	GE	2300	7 52
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 72 54 RIVIERE MAGOG		1910 1910	JM JM	RF RF	360 360	17 17	994 994	1910 1910	GE GE	2300 2300	752 752 2 256
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOY	EN - 24										
ST ALBAN 22 19	21	1927	MVIC	RPF	360	20	2 984	1927	CGE	2000	3 000
LATITUDE 46 42 LONGITUDE 72 05 RIVIERE STE-ANNE AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOY	en - 148										3 000
ST NARCISSE 49 46 LATITUDE 46 33	48	1926 1926	DEW	RF	187 187	45 45	8 28 1 8 28 1	1926 1 926	CWES	6600 6 600	7 500 7 500
LONGITUDE 72 25 RIVIERE BATISCAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOY	EN - 114										15 000
ST RAPHAEL 73 67	68	1921	BO V G	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
LATITUDE 46 48 LONGITUDE 70 45 RIVIERE DU SUD		1921 1921	BO VG BO VG	RF RF	600 600	71 71	1 119 1 119	1921 1921	CWES	2300 2300	850 850 2 550
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOY	EN - 18										
TRENCHE 49 45	48	1950	DE W	RF	129	48	48 490	1950	CGE	13800	47 7 00
LATITUDE 45 45 LONGITUDE 72 52 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOY	en - 515	1950 1951 1951 1951 1982	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	129 129 129 129 129	48 48 48 48	48 490 48 490 48 490 48 490 51 399	1950 1951 1951 1954 1982	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800	47 700 47 700 47 700 47 700 50 000
											288 500
										1	8 084 736
HYDRO-SHERBROOKE											
DRUMMOND 4 3	4	1928 1928	DEW MSI	RPF RPF	120 105	4 2	74 6 298	1928 1928	CGE CGE	2300 2300	580 300
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 71 53 RIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOY	en - 18	7720					250				880
						40	25#	4020		0300	240
EUSTIS 14 12 LATITUDE 45 18	13	1930	SMS	RF	450	12	354	1930	CGE	2300	240
LONGITUDE 71 53 RIVIERE COATICOOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOY	en - 8										2.0
FRONTENAC 13 12	12	1917	BO VG	RF	300	12	1 082	1917	CGE	2400	800
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 71 54 RIVIERE MAGOG		1917	BO VG	RF	300	12	1 082	1917	CGE	2400	800 1 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOY	EN - 18										
PATON 7 7	7	1926 1926	DE W	RPF RPF	180 180	7 7	821 821	1959 1960	CGE CGE	2400 2400	720 720
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 71 54 RIVIERE MAGOG AVERACE ANNUAL PLON-DEBIT ANNUEL MOY	en - 18										1 440
ROCK FOREST 10 9	10	1911 1911	SMS	RF RF	180 180	9	1 119 1 119	1911 1911	CWES	6600 6600	940 940
LATITUDE 45 20 LONGITUDE 72 00 RIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOY	EN - 18										1 880

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G		RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRIN	CIPALES						RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUP	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD -	CAPACITY	YEAR AI		VOLTS	CAPACITY
	HUMIKAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
								М	KW				KW
WEEDON	10	9	9	1920 1920	BO VG BO VG	RF RF	225 225	9	1 268	1920 1920	CWES	2200 2200	1 040
LATITUDE 45 40 LONGITUDE 71 28 RIVIERE ST-FRANCOIS AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	r woaen -	28	1926	BOVG	RF	225	ģ	1 268	1926	CGE	2400	1 040 3 120
WESTBURY	10	9	10	1928	DEW	RPF	150	9	2 163 2 163	1928 1928	C G E	2300 2300	2 000
LATITUDE 45 31 LONGITUDE 71 37 RIVIERE ST-PRANCOIS AVERAGE ANNUAL PLOW-D	PRTT ANNUE	I. MOVEN -	41	1928	DEW	RPF	150	9	2 103	1920	400	2300	4 000
IT I I I I I I I I I I I I I I I I I I	2222 211102												13 160
IRON ORE CO OF CANADA													
STE MARGUERITE	38	27	30	1954	CAC	RF	200	30	8 952	1954	CGE	13800	8 800
LATITUDE 50 13 LONGITUDE 66 40 RIV. STE MARGUERITE				1954	CAC	RF	200	30	8 95 2	1954	CGE	13800	8 800 17 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	50										17 600
JONQUIERE VILLE DE													
JONQUIERE #1	14		14	1924	WH	RP	300	13	1 343	1924	CGE	2300	1 280
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15 RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	23	1948	SMS	RPK	257	14	3 006	1948	CGE	2300	2 812 4 092
													4 092
LA CIE HYDROELECT MANI	COUAGAN												
MCCORMICK DAM	37	37	37	1951	SMS	RF	112	38	41 925	1951	GE	13800	35 625 35 625
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 68 20 RIVIERE MANICOUAGAN AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	680	1952 1957 1958 1958 1965	SNS AC AC AC	RF RF RF RF	112 112 112 112 100	38 38 38 38	41 925 44 760 44 760 44 760 59 680	1952 1957 1958 1958 1965	GE GE GE	13800 13800 13800 13800	40 000 40 000 40 000 56 250
				1965	AC	RF	100	37	59 680	1965	GE	13800	56 250 303 750
													303 750
LA CIE PRICE LTEE													
ADAM CUNNINGHAM	14	13	14	1953	CAC	RP	180	14	7 087	1953	CGE	6900	6 375
LATITUDE 48 40 LONGITUDE 71 10 LAC BROCHET AVERAGE ANNUAL FLOW-D				,,,,,						.,,,,	002		6 375
	22	20	2.1	1923	DEW	DP	129	22	8 206	1923	CWES	6600	9 900
CHICOUTINI LATITUDE 48 25	22	20	2.1	1923	DEW	RF	129	22	0 200	1923	CWES	6600	9 900
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 03 RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	45										3 300
CHUTE AUX GALETS	31	30	31	1921 1921	SMS	RP	189	31 31	6 580	1921 1921	CGE	6600	6 800
LATITUDE 48 40 LONGITUDE 71 11 RIVIERE SHIPSHAW				1921	SMS	RF	189	3.1	6 580	1921	CGE	6600	6 800 13 600
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L HOYEN -	51										

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUP	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY		ND CTURER		CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUPE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
								М	K W				KW
JIM GRAY LATITUDE 48 42	103	99	102	1953 1953	CAC	RF RF	277 277	103 103	26 110 26 110	1953 1953	CWES	13800 13800	25 500 25 500
LONGITUDE 71 10 IAC LAMOTHE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	. 51										51 000
JONQUIERE MILL LATITUDE 48 25			20	1916 1916	SMS	RF RF	240 240	20 20	1 343 1 212	1926 1942	C G E	6600 6600	1 200 1 200
LONGITUDE 71 15 RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	. 23										2 400
KENOGAMI LATITUDE 48 25	81	80	80	1912 1912	ACB ACB	RF RF	600 600	80 80	2 499 2 499	1912 1912	CWES	6600 6600	2 345 2 345
LONGITUDE 71 15 RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	23										4 690
MUDDOCK UTLICON	62	30	0.1	4057	70.111	2.5	100	0.0	(4 470	4057	2072	42000	F4 000
MURDOCK WILLSON LATITUDE 48 27 LONGITUDE 70 14	82	7 8	81	1957	JOHN	RF	180	80	61 172	1957	CWES	13800	51 000 51 000
RIVIERE SHIPSHAW AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	51										
•													138 965
MAC LAREN QUEBEC POWER	со												
HIGH FALLS	55	53	54	1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250
LATITUDE 45 47 LONGITUDE 75 38				1929 1929 1933	MSI MSI CAC	RF RF	180 180 180	55 55 55	22 380 22 380 24 245	1929 1929 1933	CWES CWES CWES	13200 13200 13200	21 250 21 250 21 250
RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	119	,,,,,				23	2, 2,3	.500	0.120	13200	85 000
MASSON	59	57	58	1933	CAC	RF	167	56	25 364	1933	CWES	13200	23 800
LATITUDE 45 34 LONGITUDE 75 20				1933 1933 1933	CAC CAC CAC	RF RF	167 167 167	56 56 56	25 364 25 364 25 364	1933 1933 1933	CWES CWES	13200 13200 13200	23 800 23 800 23 800
RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	127										95 200
													180 200
MAGOG CITE DE													
MAGOG			7	1911		IP	150						470
LATITUDE 45 16 LONGITUDE 72 07				1911	SGE	IP	150	6	623	1911	SGE	2400	470 940
LAC MEMPHREMAGOG AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	11										340
													940
OTTAWA VALLEY POWER CO													
CHATS FALLS	16	13	16	1932 1932	DE W	RPF	120 120	16 16	23 872 23 872	1932 1932	CWES	13800 13800	24 000 24 000
LATITUDE 45 28 LONGITUDE 76 15 OTTAWA RIVER				1932 1932 1932	DE W	RPF RPF	120	16 16		1932 1932 1932	CWES	13800 13800	24 000 24 000 24 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	866										96 000

HYDRO

MAIN GENERATORS OPERATING HEADS MAIN TURBINES GENERATEURS PRINCIPAUX TURBINES PRINCIPALES HAUTEUR DE CHUTE YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY ANNEE ET T/MN CHULE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE MAXIMUM MINIMUM NORMALE TURBINE FABRICANTS FABRICANTS KW K₩ PAPIER JOURNAL DOMTAR LIEE 1937 180 1 678 1937 WEST 600 1 920 BIRDS 1 920 46 44 LATITUDE LONGITUDE 71 42 RIV. JACQUES CARTIER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -25 1 417 1925 240 1925 WEST 2200 18 17 17 MAC DOUGALL SMS RF 1927 SMS 240 1927 WEST 2200 1 200 LATITUDE 46 45 2 400 LONGITUDE LONGITUDE 71 42
RIV. JACQUES CARTIER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -4 320 PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD 1 250 1 530 1 800 W R BEATTY 40 3.8 30 1917 BO VG RF 514 39 39 343 1917 WEST 2500 514 1940 2500 678 1940 JL RF SMS 39 39 2500 LATITUDE 45 55 76 55 1944 RF 514 865 1944 WEST 1950 LONGITUDE RF 360 238 2 250 RIVIERE NOIRE 1951 JL 360 1951 MEST AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -9 080 9 080 PLACAGE DE BELLERIVE LTEE MONT LAURTER 6 1937 LETT RF 100 485 1937 GE 2400 560 2400 1951 180 119 DB RF 46 34 75 30 1951 DB RF 180 1951 2400 900 LONGITUDE RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 360 2 360 REED POWER CORP 970 1954 2300 1 000 FORESTVILLE 1 000 LATITUDE 48 44 LONGITUDE 69 04 RIV. SAULT AU COCHON AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1 000 SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE 55 950 13200 45 000 1931 CWES 50 48 49 1931 RF 120 CHUTE A CARON SMS 120 120 49 55 55 95 0 95 0 1931 1932 CWES 13200 13200 45 000 45 000 SMS T.ATTTHDE 48 25 1932 SMS RF LONGITUDE RIVIERE SAGUENAY AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -180 000 37 450 37 450 37 450 37 450 CHUTE A LA SAVANNE 38 31 35 1953 1953 DE W RF RF 106 106 34 34 42 42 522 522 1953 CGE 13800 CGE 13800 DEW 522 522 LATITUDE 48 49 1953 RF 106 34 42 1953 CGE 13800 LONGITUDE 71 47 1953 106 34 1953 CGE 13800 RF RIVIERE PERIBONKA AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1953 DES RF 106 34 522 1953 CGE 13800 37 450 524 187 250 CHUTE DES PASSES 1959 200 165 149 200 1959 CGE 198 160 186 RF EE 1959 1959 165 165 149 149 200 1959 1959 CGE 14400 148 500 148 500 200 200 EE RF 165 149 1960 14400 148 500 RIVIERE PERIBONKA 149 CGE 14400 148 500 1960 EE RF 165 200 1960 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -742 500

HTDRO

LATITUDE

LONGITUDE

LATITUDE LONGITUDE

SHIPSHAW

LONGITUDE

ONTARIO													
ABITIBI-PRICE INC													
IROQUOIS FALLS	13	9	13	1949	HOLY	RF	240	13	1 343	1949	CWES	12500	1 200
				1949	HOLY	RF	250	13	1 343	1949	CWES	12500	1 200
LATITUDE 48 46				1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025
LONGITUDE 80 40				1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025
ABITIBI RIVER				1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025
AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	170	1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025
				1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NO HB	RF	250	13	1 641	1949	CWES	600	1 280

HYDRO MAIN GENERATORS OPERATING HEADS MAIN TURBINES GENERATEURS PRINCIPAUX HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES YEAR AND YEAR AND MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMAL CHUTE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN PABRICANTS FABRICANTS ΚW ΚW M M..... 8 952 11 190 1925 1979 9 600 ISLAND FALLS 1925 IPM 125 19 CGE 12500 12500 14 040 WEST 1979 19 DEW RF 128 DEW 19 1981 WEST 12500 14 040 LATITUDE 12500 14 040 1982 WEST LONGITUDE 81 23 1982 DEE RF 128 19 11 190 ABITIBI RIVER 51 720 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2300 3 125 17 15 1917 112 1917 SMOOTH ROCK FALLS IPM RF 1917 IPM RF 112 14 3 357 1917 CGE 2300 3 125 49 12 T.ATTTUDE 6 250 LONGITUDE 81 38 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -55 17 1921 128 18 4 476 1921 CWES 13200 4 050 TWIN PALLS 18 15 TPM RF 476 476 1921 1921 CWES 13200 4 050 4 050 1921 IPM 128 4 4 LATITUDE 48 45 1921 IPM RF 128 LONGITUDE 80 35 IPM 476 13200 4 050 ABITIBI LAKE 1927 TDM RF 128 476 1927 CWES 13200 050 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -116 20 250 99 705 ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM 9 317 1924 2200 ALMONTE 9 9 1925 CB RPF 120 485 1928 2200 440 45 14 76 12 LATITUDE 840 LONGITUDE MISSISSIPPI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -18 840 BOISE CASCADE CANADA LTD 4 774 CALM LAKE 26 23 25 1928 225 25 25 1028 CHES 6600 4 675 4 675 CWES 6600 1928 SMS RF 1928 LATITUDE 9 350 LONGITUDE CALM LAKE 92 10 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -34 1955 6900 1 600 FORT FRANCES 1955 CVIC RP 200 492 1955 1955 CAIC RP 200 q 492 1955 CGE 6900 600 1955 CGE 600 492 6900 LATITUDE 48 38 RP LONGITUDE 93 20 1955 CVIC 200 492 1955 CGE 6900 600 1955 6900 600 492 RAINY RIVER 1955 CVIC RP 200 CGE 1 600 1 600 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -136 1955 CVIC 200 492 1955 6900 1955 6900 200 492 1955 CVIC RP 1 200 492 1955 6900 1 600 12 800 2400 120 895 1923 1 000 KENORA 6 5 б 1923 SMS RF EM 1 250 1 250 1923 SMS RF 120 895 EM 2400 TATTTTOE 49 45 1923 SMS RF 120 895 1923 RM 2400 94 33 SMS 120 895 1923 EM LONGITUDE 1923 RF LAKE OF THE WOODS AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1923 SMS RF 120 895 1923 EM 2400 000 1 250 1 250 120 113 895 1923 EM 2400 1923 SMS RF 1924 1924 RF EM EM SMS 120 895 1924 2400 SMS 120 895 1924 2400 1 000 RF 120 895 1924 EM 2400 1 250 2400 1 250 120 1924 1924 SMS RF 895 EM 11 500 536 536 NORMAN 7 1925 120 1925 CWES 6600 3 300 1925 1925 2 6600 3 300 1925 SMS RP 120 CWES 49 45 SMS 120 536 6600 3 300 LONGITUDE 94 34 LAKE OF THE WOODS AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -536 1925 1925 SMS RP 120 CWES 6600 3 300 SMS 205 16 500

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN !	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MUMINIM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						M	K W				KW
STURGEON FALLS	20	17	19	1927	SMS	RF	200	19	3 730	1927	CWES	6600	3 825
LATITUDE 48 42 LONGITUDE 92 15 SEINE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	• 34	1927	SMS	RF	200	19	3 730	1927	CWES	6600	3 825 7 6 50
													57 800
BRACEBRIDGE HYDRO													
BRACEBRIDGE FALLS	11			1937	СВ	RF	400	11	269	1902	CE	4160	300
LATITUDE 45 03 LONGITUDE 79 19 MUSKOKA RIVER				1957	CB .	RF	400	11	269	1905	CGE	4160	300 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 3										
HIGH FALLS	15			1948	СВ	RF	360	13	895	1948	CGE	6900	800
LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 15 MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 3										800
WILSONS FALLS	10			1978	WK	RF	300	10	559	1978	CGE	4160	640
LATITUDE 45 02 LONGITUDE 79 19 MUSKOKA HIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 3										640
													2 040
CAMPBELLFORD TOWN OF													
CROW BAY	9	8	9	1981 1912	BHTC SGE	RF RF	150 120	9	746 1 097	1908 1912	AC SGE	2400 2400	900 1 175
LATITUDE 44 20 LONGITUDE 77 46 TRENT CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -		1312	20.2	RF	120	9	1 037	1312	362	2400	2 075
													2 075
CANADIAN NIAGARA POWER	CO LTD												
RANKINE	39	38	38	1904	CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500
LATITUDE 43 04 LONGITUDE 79 04 NIAGARA RIVER				1904 1905 1906 1906	CG E CG E CG E	RP RP RP	250 250 250 250	41 41 41	7 460 7 460 7 460 7 460	1904 1905 1906 1906	CGE CGE CGE	12000 12000 12000 12000	7 500 7 500 7 500 7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	180	1910 1913 1916 1916 1917 1924	CW ES CW ES CW ES CW ES CW ES	RF RF RF RF RF	250 250 250 250 250 250 250	41 41 41 41 41 39	9 325 9 325 8 049 8 049 8 049 8 049 8 952	1910 1913 1916 1916 1917 1924	CWES CWES CWES CWES CWES	12000 12000 12000 12000 12000 12000	9 375 9 375 9 375 9 375 9 375 10 300
													94 675
E B EDDY FOREST PRODUCT		0	12	1000	CMC	DF	164	12	3 469	1000	ACP	2200	3 000
EDDY LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER	12	9	12	1909 1909 1912	SMS SMS SMS	RF RF RF	164 164 164	12 12 12	3 469 3 469 3 469	1909 1909 1912	ACB ACB ACB	2200 2200 2200	3 000 3 000 3 300 9 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	566										

LATITUDE

LONGITUDE

49 50

92 53 WABIGOON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

12

HYDRO MAIN GENERATORS OPERATING HEADS MAIN TURBINES GENERATEURS PRINCIPAUX TURBINES PRINCIPALES HAUTEUR DE CHUTE YEAR AND YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUPACTURER RUNNER HEAD CAPACITY ANNEE ET TURBINE T/HN CHUTE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE MAXIMUM MINIMUM NORMALE FABRICANTS PABRICANTS K₩ ΚW 1 250 1 250 ESPANOLA 19 20 1906 HOLY 360 20 1906 WEST 4160 1 250 4160 1 250 1906 WEST 1906 HO L.V RF 360 20 250 250 1906 1906 1 250 1 250 LATITUDE 46 16 HOLY RF WEST 4160 LONGITUDE SPANISH RIVER WEST 4160 81 46 1906 HOLY RF 360 2300 4160 1 500 1 170 HOLY RF 492 1945 CGE 1906 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -716 1945 CGE 82 1906 HOLY RF 240 20 1945 AC RF 460 1945 WEST 4160 7 000 14 670 23 970 GANANOQUE LIGHT & POWER LTD BREWERS MILLS 1940 150 298 1940 CGE 600 300 300 1940 WH RF 150 298 1940 CGE 600 1940 298 1940 600 300 LATITUDE LONGITUDE RIDEAU CANAL 76 19 900 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -6 600 1939 100 597 1939 WH RF 6 GANANOOUE 6 LATITUDE 44 20 600 LONGITUDE GANANOQUE RIVER
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -720 514 186 1948 CGE 2300 180 JONES PALLS 19 18 18 1948 CAC RF 20 CBAR 774 1948 2300 800 2300 800 LATITUDE 44 33 1950 CRAR RF 514 18 774 1950 CGE LONGITUDE 76 14 CBAR 800 1950 RIDEAU CANAL 2 580 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN 1914 1926 360 360 14 14 671 1 119 600 KINGSTON MILLS 14 13 14 CAC RF 1914 CGE 2400 1926 CGE 2400 BO VG RF LATITUDE 1977 JL RF 360 14 496 1977 WEST 2400 500 LONGITUDE 76 27 RIDEAU CANAL 1 900 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBTT ANNUEL MOYEN -5 980 GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD 600 DRYDEN 13 12 13 13 1912 SMS RF 360 709 1912 T. D.M. 600 600 LATITUDE LONGITUDE 92 51 1 200 WABIGOON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -12 1 760 1 492 1928 2300 EAGLE RIVER 11 10 10 1928 RF 164 11 CGE SMS 1 760 LATITUDE 49 48 LONGITUDE 93 13 EAGLE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -18 MCKENZIE FALLS 8 7 8 1938 MST RPK 240 8 1 108 1938 CGE 2400 1 120 1 120 LATITUDE. 49 49 93 13 PAGLE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -WAINWRIGHT FALLS 9 8 9 1921 SMS RP 225 9 1 044 1928 CWES 11000 1 000

1 000

HYDRO

AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

54

OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MANUPACTURER VOLTS MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER HEAD CAPACITY RPM CAPACITY ANNEE ET MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE VOLTS CAPACITE FABRICANTS FABRICANTS KW GREAT LAKES POWER CO LTD 56 56 ANDREWS FALLS 56 53 55 1938 SMS RF 257 8 131 1938 CGE 11000 8 100 1942 257 SMS RF 8 131 1942 CGE 8 100 47 14 84 39 LATITUDE 1975 240 LONGITUDE MONTREAL RIVER 38 700 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -40 GARTSHORE FALLS 35 1958 DEW RPK 240 34 22 604 1958 11500 20 000 LATITUDE 20 000 LONGITUDE 84 35 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -40 6 750 6 750 9 675 HIGH FALLS 45 1930 240 1930 11000 45 SMS RF CGE 45 206 847 1930 1950 CGE 11000 11000 1930 SMS RF 240 LATITUDE 47 56 LONGITUDE 84 43 MICHIPICOTEN RIVER 23 175 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -71 24 200 23 1965 11500 15 000 HOGG 23 16 225 LATITUDE 47 12 15 000 LONGITUDE 84 36 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -40 HOLLINGSWORTH FALLS 35 1959 200 33 22 604 1959 11500 20 000 18 33 CWES 47 26 20 000 LATITUDE LONGITUDE 84 31 MICHIPICOTEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -58 9 000 MACKAY 61 1937 SMS RF 277 277 9 400 9 23 SMS RF RF 1940 400 1940 1957 LATITUDE LONGITUDE 84 MONTREAL RIVER 84 27 40 500 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -40 15 15 595 595 11500 11500 5 000 MCPHAIL PALLS 16 14 15 SMS RPK 200 1954 SMS RPK 1954 CGE LATITUDE 47 56 10 000 LONGITUDE 84 40 MICHIPICOTEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -70 979 1982 CGE 4160 18 200 18 200 SAULT STE MARIE 1982 RPK 1982 AC RPK 64 979 1982 CGE 4160 1982 AC RPK 1982 4160 18 200 LATITUDE 46 31 LONGITUDE & 84 21 54 600 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN + 991 12500 12500 6 800 6 800 SCOTT FALLS 23 18 21 1952 SMS 7 460 7 460 1952 1952 SMS RPK CGE LATITUDE 47 56 13 600 LONGITUDE 84 45 MICHIPICOTEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -71 235 575 INCO METALS CO 7 200 7 200 7 200 012 1929 1929 CWES CWES 6600 30 26 BIG EDDY 6600 187 1929 IPM RF 6600 LONGITUDE SPANISH RIVER 81 35 21 600

HYDRO													HADBO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN O	TURBINES					MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	WINIWOM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUPAC		VOLTS	CAPACITY
	HAXIHUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE H		VOLTS	CAPACITE
		H						М	KW				K W
HIGH FALLS	26	24	25	1918	IPM DEW	RF RF	150 400	26 26	5 595 2 984	1918 1966	CWES	2400 4160	5 550 3 000
LATITUDE 46 23 LONGITUDE 81 34 SPANISH RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 54	1966 1966 1966 1966	DE W DE W DE W	RF RP RF	400 400 400	26 26 26	2 984 2 984 2 984 2 984	1966 1966 1966	CGE CGE	4160 4160 4160	3 000 3 000 3 000
													17 550
NAIRN	9	7	8	1919 1919	AC AC	RF RF	100	9	1 940 1 940	1917 1917	AC AC	2200 2200	1 500 1 500
LATITUDE 46 21 LONGITUDE 81 35 SPANISH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 54	1919	AC	RF	100	9	1 940	1919	CGE	2200	1 500 4 500
WABAGESHIK	21	21	21	1912 1935	AC JI	RF RF	300 36 0	21 21	2 014 2 014	1912 1935	AC CGE	2200 2300	1 600 2 140
LATITUDE 46 19 LONGITUDE 81 31 VERMILION RIVER													3 740
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	29										47 390
MACMILLAN BLOEDEL INDUS	TRIES LTD												
STURGEON FALLS	12	12	12	1951	WK	RF	180	12	1 865	1912	CWES	2200	1 800
LATITUDE 46 22 LONGITUDE 79 55 STURGEON RIVER	,,,			1932 1942 1942 1942	HOLY SMS HOLY HOLY	RF RF RF	240 240 240 240	12 12 12 12	1 119 746 1 119 1 119	1932 1942 1942 1942	CGE CWES CWES CWES	2200 2200 2200 2200	1 415 1 685 1 685 1 350
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	57	1964	SMS	RF	240	12	746	1964	CWES	2200	1 415 9 350 9 350
ONTARIO HYDRO													
ABITIBI CANYON	73	71	73	1933 1933	CAC	RF RF	150 164	72 72	49 236 64 902	1933 1959	CGE CGE	13800 13800	41 225 63 000
LATITUDE 49 53 LONGITUDE 81 34 ABITIBI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	291	1936 1936 1959	CAC CAC CAC	RF RF	150 150 150	72 72 72 72	64 902 64 902 64 902	1966 1970 1977	CGE CGE CGE	13800 13800 13800	43 200 43 200 43 200 233 825
AGUASABON	91	91	91	1948	DEW	RF	257	88	20 515	1948	CWES	13800	20 250
LATITUDE 48 47 LONGITUDE 87 08 AGUASABON RIVER				1948	DEW	RF	257	88	20 515	1948	CWES	13800	20 250 40 500
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	63										
ALEXANDER	18	17	17	1930 1931	MSI	RF RF	100 100	17 17	13 428 13 428	1930 1931	CGE CGE	12000 12000	12 750 12 750
LATITUDE 49 08 LONGITUDE 88 21 NIPIGON RIVER				1931 1945 1958	MSI DT DEW	RF RP RP	100 150 150	17 17 17	13 428 14 174 14 174	1931 1945 1958	CGE CGE	12000 12000 12000	12 750 13 500 13 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	324										65 250
ARNPRIOR	21	19	20	1976 1977	DEW	RF RF	113 113	21	40 284 40 284	1976 1977	CGE	13800 13800	37 050 37 050
LATITUDE 45 26 LONGITUDE 76 21 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	83	1977	D.S.W	D.F	113	21	40 284	1977	CGE	15000	74 100
INDADA BILA	E/	E #	E2	1000	200	D.P.	116	F 3	74 (00	1000	CCR	11000	45 075
AUBREY PALLS LATITUDE 46 58	56	54	53	1969 1969	DEW	RF RF	116 116	53 53	74 600 74 600	1969 1969	CGE	11000	65 075 65 075
LONGITUDE 83 13 MISSISSAGI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	40										130 150

	OP ER ATI	NG HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUPA		VOLTS	CAPACITY
	HUHIXAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
AUBURN	5	5	5	1911 1911	WH WH	RF RF	150 150	5 5	7 09 7 09	1911 1911	CGE	2400 2400	625
LATITUDE 44 19 LONGITUDE 78 19 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 56	1912	WH	RF	150	5	709	1912	CGE	2400	625 625 1 875
BARRETT CHUTE	47	46	47	1942	CAC	RF	164	46	20 888	1942	CGE	13200	20 400
LATITUDE 45 15 LONGITUDE 76 45 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D:	EBIT ANNHI	EL MOYEN -	- 87	1942 1968 1968	CAC CAC CAC	RF RF RF	164 120 120	46 46 46	20 888 62 664 62 664	1942 1968 1968	CGE CGE CGE	13200 13800 13800	20 400 55 800 55 800
BIG CHUTE	18	17	18	1911 1911	WH	RF RF	300 300	17 17	9 7 0 97 0	1911	CWES	2300 2300	900 900
LATITUDE 44 53 LONGITUDE 79 41 SEVERN RIVER			***	1911 1919	WH WSM	RF RF	300 300	17 17	970 1 716	1911	CWES	2300 2300	900 1 280
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOIEN -	- 48										3 980
BIG EDD∀	12	10	11	1941 1941	MSI	RPF	200 200	12 12	3 939 3 939	1941 1941	CWES	6600 6600	3 825 3 825
LATITUDE 45 01 LONGITUDE 79 45 MUSKOKA RIVER													7 650
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 46										
BINGHAM CHUTE LATITUDE 46 05	14	13	14	1923 1924	WK WK	RF RF	450 450	14 14	485 485	1923 1924	CWES CWES	2200 2200	405 405
LONGITUDE 79 24 SOUTH RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 10										810
CALABOGIE	10	6	9	1917	AC	RF	164	9	2 238	1938	CGE	6600	2 000
LATITUDE 45 18 LONGITUDE 76 42 MADAWASKA RIVER				1917	AC	RF	164	9	2 238	1938	CGE	6600	2 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 81										
CAMERON	23	22	22	1921	IPM	RF	120	22	9 325	1921	CWES	12000	9 540
LATITUDE 49 09 LONGITUDE 88 20				1921 1924 1924	IPM CAC CAC	RF RF	120 120 120	22 22 22	9 325 9 325 9 325	1921 1924 1924	CWES CGE CGE	12000 12000 12000	9 540 8 480 8 480 8 480
NIPIGON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	344	1925 1926 1958	DEM CAIC CAIC	RF RF RPF	120 120 164	22 22 22	9 325 9 325 18 650	1925 1926 1958	CGE CGE CWES	12000 12000 12000	8 480 19 000
													72 000
CARIBOU FALLS	17	17	17	1958	DEW	2P	113	18	25 364	1958	CGE	13800	25 650
LATITUDE 50 15				1958 1958	DEW DEW	RP RP	113 113	18 18	33 219 33 219	1958 1958	CGE	13800 13800	25 650 25 650
LONGITUDE 94 58 ENGLISH RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 4 364										76 950
CHATS FALLS	16	15	16	1931	DEW	RP	120	16	24 484	1931	CWES	13800	22 325
LATITUDE 45 28 LONGITUDE 76 14	10	15	10	1931 1931 1931	DE W DE W DE W	RP RP RP	120 120 120 120	16 16 16	24 484 24 484 24 484	1931 1931 1931	CWES CWES CWES	13800 13800 13800	22 325 22 325 22 325 22 325
OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	1 106										89 300

HYDRO

MAIN TURBINES MAIN GENERATORS OPERATING HEADS GENERATEURS PRINCIPAUX HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES YEAR AND YEAR AND HAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUPACTURER VOLTS CAPACITY ANNEE ET MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE WOLTS CAPACITE PABRICANTS FABRICANTS KW М K₩ 15 666 15 300 1950 13800 12 12 1950 95 12 CGE CHENAUX 11 DRE RPF 15 666 15 666 CGE DEW 13800 15 300 12 1951 13800 15 300 LATITUDE 45 35 1951 DEH RPF 95 1951 DEW 12 1951 CGE 13800 15 300 76 40 RPF LONGITUDE OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -12 15 666 15 666 1951 DEW RPF 95 1951 CGE 13800 15 300 967 1951 CGE 13800 300 DEW RPF CGE 1051 DEW 95 12 15 666 1951 13800 15 300 95 12 666 1951 DEH RPF 122 400 720 1 125 17 17 1905 RF 300 16 895 1905 CGE 2300 CONISTON 16 2300 1 194 16 1907 CGE 1907 JH RF 300 LATITUDE 257 16 611 1915 CGE 2300 2 250 LONGITUDE 80 WANAPITEI RIVER 80 49 4 095 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -28 CRYSTAL FALLS 11 10 1921 IPM RF 138 10 940 1921 WEST 2300 2 020 2 020 1921 1921 IPM IPM RF 138 10 940 1921 MEST 2300 46 27 138 10 LATITUDE RF LONGITUDE 7: STURGEON RIVER RF 2 020 79 52 1921 IPM 138 10 940 1921 MEST 2300 8 080 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -70 4 476 1904 WE 2380 5 300 1904 257 81 DECEW FALLS #1 83 80 81 JMV RF 1904 JHV 257 257 81 4 476 1904 1905 WE 2380 2380 5 000 5 300 43 07 LATITUDE 1905 JH V RF WE 79 16 257 476 1905 2380 5 900 LONGITUDE WELLAND CANAL 257 476 CWES 2380 5 600 1911 JH V RF 8 1 4 1911 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -257 800 1911 JMV RF 31 900 86 86 55 950 55 950 DECEW FALLS #2 87 86 86 1943 1954 CGE 13800 57 600 57 600 1947 1955 CGE 13800 CAC RF LATITUDE 43 07 115 200 LONGITUDE 79 16 WELLAND CANAL AVERAGE ANNUAL PLOW-DERTY ANNUEL MOYEN -154 458 1950 45 000 DES JOACHIMS 40 41 DEW RF 106 40 13800 45 000 45 000 1950 DEW RF 106 40 54 458 1950 1950 CWES 13800 106 40 458 LATITUDE RF LONGITUDE OTTAWA RIVER 77 42 1950 DES RF 106 40 54 458 1950 CWES 13800 45 000 45 000 1950 DEW 106 40 46 252 CWES RF AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -793 1950 DEW RF 106 40 54 458 54 458 1950 CHES 13800 45 000 458 13800 000 1950 1950 CWES 106 DEW RF 1951 DEW 106 46 252 1951 CWES 13800 45 000 360 000 11 11 1930 CWES 6600 4 000 9 9 1930 RP 180 3 730 EBR FALLS 10 DEW 730 595 1937 OERL 6600 3 825 5 400 SMS LATITUDE 1940 SMS RPK 150 11 1940 CWES 6600 93 14 6600 5 400 LONGITUDE ENGLISH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -330 18 625 ELLIOTT CHUTE 13 12 13 1929 MST RP 327 13 1 343 1929 SGE 2300 1 440 LATITUDE 1 440 LONGITUDE 79 23 SOUTH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -10 EUGENIA 168 168 168 1915 900 168 1 678 1915 CHES 4000 1 200 WYSS 2 400 1920 AC RF 720 168 2 984 1920 CWES 4000 3 600 LONGITUDE 80 32 BEAVER RIVER
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

HADBU

HYDRO

OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATRIES PRINCIPALLY YEAR AND YEAR AND MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUPACTURER VOLTS CAPACITY MAXIBUM MINIMUM ANNEE ET NORMALE TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE FABRICANTS PABRICANTS K₩ ΚW М FRANKFORD 5 5 1913 113 113 113 BO VG 5 895 7000 650 RF 1913 SGE 1913 1913 BO VG BO VG 895 895 7000 1913 SGE LATITUDE 44 11 77 36 RF 1913 SGE 650 LONGITUDE TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 600 GEORGE W RAYNER 66 64 65 1950 CAC 1950 13800 21 150 RF 212 64 21 634 CHES 1950 CAC 13800 LATITUDE 46 26 LONGITUDE 83 MISSISSAGI RIVER 83 23 42 300 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -120 HAGUES REACH 7 1925 CAC 194 194 194 1925 1925 1925 RP 180 CWES 6600 1 120 1925 1925 1 120 1 120 LATITUDE CAC 180 6600 RP CWES LONGITUDE TRENT RIVER 77 48 3 360 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -HANNA CHUTE 10 9 10 1926 DEW 225 9 1 156 1926 6600 1 120 RP SGE LATITUDE 45 00 1 120 LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 18 SOUTH MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -20 HARMON 32 30 31 1965 JI JI RP 100 100 31 31 70 124 70 124 1965 CWES 13800 64 600 CWES T.ATTTEDE 50 10 LONGITUDE 82 10 129 200 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -273 22 22 22 6600 3 750 HEELY FALLS 22 23 1913 4 178 1913 23 WYSS RF 240 CGE 178 178 LATITUDE 44 23 3 000 1919 WSM RF 240 1919 SGE 6600 LONGITUDE TRENT RIVER 10 500 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -75 25 25 25 HIGH FALLS 25 1920 JL JL 1920 4400 700 26 25 RF 300 GE 1920 RF 300 925 925 LATITUDE 44 57 1920 JI. RF 300 1920 4400 700 76 36 LONGITUDE MISSISSIPPI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 100 150 150 150 150 10 10 1910 11000 700 HOUND CHUTE 11 10 10 1910 WK RF 996 SGE 11000 700 700 1910 WK RF 996 1910 SGE 47 18 79 42 LATITUDE 1910 WK RF 10 996 1910 SGE LONGITUDE 1911 WK 11000 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN 2 800 14 14 1 678 1 678 2300 1 620 INDIAN CHUTE 14 13 14 1923 BO VG RF 300 1923 CWES 1924 WK RF 300 2300 47 50 80 27 LATITUDE 3 240 LONGITUDE MONTFEAL RIVER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -30 5 400 5 400 5 400 7 970 54 54 54 5 595 4000 1924 1906 CGE KAKABEKA PALLS 59 59 59 JM V RF 1906 JM V 5 595 595 4000 4000 RF LATITUDE 48 25 89 38 1911 JM V JM V RF 277 257 1928 CGE 1914 4000 LONGITUDE KAMINISTIKWIA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -24 170 77

HYDRO MAIN GENERATORS OPERATING HEADS MAIN TURBINES GENERATEURS PRINCIPAUX HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES YEAR AND MANUFACTURER VOLTS RUNNER RPM HEAD CAPACITY CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER ANNEE ET CAPACITE MAXIMUM MINIMUM ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE VOLTS NORMALE PABRICANTS FABRICANTS K₩ 62 700 62 700 KIPLING 30 31 100 1966 CWES 13800 1966 DEN RPF 100 3.0 70 124 1966 CHES 13800 LATITUDE 125 400 LONGITUDE 82 08 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -263 1928 112 2 313 1928 2400 2 000 LAKEPTELD 5 CAC RP LATITUDE 44 25 2 000 LONGITUDE 78 16 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -RP RP 95 95 27 27 62 664 62 664 13800 60 800 LITTLE LONG 28 27 28 1963 EE 1963 CWES CWES 13800 60 800 1963 EE LATITUDE 50 00 121 600 LONGITUDE 82 10 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -384 70 70 1971 1971 LOWER NOTCH 69 70 1971 DEW 120 126 820 CGE 13800 114 000 73 114 000 1971 CGE 13800 DEW RF 120 126 820 79 27 228 000 LONGITUDE 79 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -77 LOWER STURGEON 13 12 13 1923 DEW 136 13 2 984 1923 2300 3 200 RF 1923 DEW RF 136 2 984 1923 CGE 2300 3 200 48 49 LATITUDE 81 29 6 400 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -93 150 150 150 150 16 16 16 16 1956 1956 1956 1956 MANITOU FALLS 17 16 16 1956 DEW RPF 13 801 CGE CGE 13800 14 400 14 400 1956 DEW RPF 13 80 1 13800 50 35 CGE CGE LATITUDE 1956 DEW RDF 13 801 13800 93 27 DEW 801 13800 LONGITUDE RPF ENGLISH RIVER
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1958 DEW RPF 150 13 801 1958 CGE 13800 14 400 353 72 000 MATABITCHUAN 96 95 96 1910 IPM RF 600 93 2 462 1910 CGE 2400 1 690 1910 600 93 462 1910 1910 CGE 2400 1 690 2400 LATITUDE 47 07 1910 IPM RF 600 93 462 CGE 1 690 LONGITUDE 79 30 MATABITCHUAN RIVER 1910 600 1910 2400 1 690 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN 6 760 MC VITTIE 12 11 12 1912 шĸ RF 257 257 13 13 1 343 1912 CGE 2300 1 125 1912 2300 1 125 WK RF LATITUDE 46 17 80 51 LONGITUDE 2 250 WANAPITEI RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -34 MERRICKVILLE 8 1915 WH 240 559 1915 600 440 1919 SMS RF 200 485 1929 GE 600 400 44 55 LATITUDE 75 50 840 LONGITUDE RIDEAU RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -MEYERSBURG 1924 6600 1 600 10 10 CAC RF 150 10 1924 SGE 150 150 10 1924 CAC RF 641 1924 SGE 6600 1 600 6600 1 600 LONGITUDE TRENT RIVER 77 48 4 800 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

HYDRO

AVFRAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

126

OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS TURBINES PRINCIPALES HAUTEUR DE CHUTE GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MANUFACTURER YEAR AND MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER CAPACITY RUNNER RPM HEAD VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE VOLTS CAPACITE FABRICANTS FABRICANTS M KW ΚW RF RF 100 46 83 552 83 552 CWES CWES 69 **7**50 **69 7**50 MOUNTAIN CHUTE 48 46 47 1967 1967 13800 13800 45 11 TATETOR LONGITUDE 139 500 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1921 1924 JM JM RF RF 450 450 28 28 932 932 1 050 1 000 NTPTCCTNG 28 27 2.8 1909 CWES 1909 SGE 2300 LATITUDE 46 06 79 29 LONGITUDE 2 050 SOUTH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -11 ONTARTO POWER 66 6.1 62 1905 JM V JM V RF RF 188 188 8 **7**28 8 **7**28 1905 WE WE 12000 7 500 7 500 7 500 8 770 8 770 8 770 8 775 8 775 8 775 12000 728 728 728 728 728 728 JM V RF RF 55 55 55 55 1905 WE 12000 LATITUDE 43 05 1905 188 8 LONGITUDE 188 1906 NIAGARA RIVER JM V WE WE 1908 RF 188 8 1908 12000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -188 RF 55 55 55 55 1909 JM V RF 188 1909 WE 1910 RF 1910 JM V JM V 1911 1911 1911 RF 188 996 CGE 12000 188 996 CGE 12000 RF 55 9 1913 JMV RF 188 996 1913 CGE WSM RF 12000 188 101 455 43 700 43 700 43 700 OTTER RAPIDS 34 32 138 33 33 44 760 1961 13800 34 1961 CAC RPF CGE 1961 CAC RPF 138 44 760 760 1961 13800 CGE 1963 LATITUDE 50 **11** 81 37 1963 CAC RPF 138 33 33 44 CGE 13800 LONGITUDE RPF ABITIBI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -174 800 25 650 25 650 25 650 25 650 25 650 25 650 OTTO HOLDEN 25 24 24 1952 CAC CAC RF 95 95 26 110 1952 CWES 13800 1952 RF 1952 1952 1952 1952 1952 23 23 23 23 CAC CAC CWES CWES LATITUDE. 46 23 1952 RF 95 95 95 95 26 110 13800 LONGITUDE RF 26 OTTAWA RIVER JI JI 24 24 618 618 1952 RF CWES 13800 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -RF 1952 JI RF 23 24 618 CWES 13800 25 650 JI RF 205 200 CAC CAC 3 2 3 2 1950 CWES 13800 29 700 PINE PORTAGE 32 31 32 1950 RF 109 30 586 1950 1954 586 570 1950 1954 29 700 34 650 RF 109 30 13800 CWES 13800 LATITUDE 49 18 SMS RF 109 33 88 19 LONGITUDE NIPIGON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -128 700 3 879 3 879 1938 6600 3 825 CWES RAGGED RAPIDS 12 11 11 1938 MSI RPK 200 12 3 825 TATTTHDE. 45 01 LONGITUDE 79 41 7 650 MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -62 6600 3 600 1922 120 730 1922 CGE RANNEY FALLS 15 14 14 BO VG 14 RF 1922 1926 RF 120 14 730 746 1922 1926 CGE 6600 3 600 720 E GUTTTA. 44 18 HW LONGITUDE 7 920 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -19 769 1960 13800 20 250 RED ROCK PALLS 30 27 29 1960 DEW RPF 180 28 CGE 1961 180 28 19 769 1961 CGE 13800 20 250 LATITUDE 46 19 LONGITUDE 83 17 40 500 MISSISSAGI RIVER

HYDRO MAIN GENERATORS OPERATING HEADS MAIN TURBINES HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RDM READ CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY ANNEE ET MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE VOITS CAPACITE PABRICANTS FARRICANTS Κ₩ М KW 25 95 95 25 25 55 950 55 950 1958 CGE 13800 57 000 ROBERT H SAUNDERS 26 25 1958 EE RPF 55 950 55 950 EE RPF 57 000 95 95 25 25 1958 57 000 LATITUDE 45 01 1958 EE RPF CRES 13800 55 59 55 950 978 1958 RPF 1958 CWES 57 000 LONGITUDE EE 95 95 25 25 ST LAWRENCE RIVER 1958 EE RDF 1958 CGE 13800 57 000 950 1958 CGE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -7 872 RPF EE 1958 1959 RPF 95 95 25 25 61 023 55 950 CWES CWES EE 1958 13800 57 000 1959 13800 000 EE 25 25 95 95 55 55 1959 EE RPF 950 1959 CGE 13800 57 000 950 1959 CGE 57 000 13800 1959 EE RPF 1959 EE RPF 95 95 25 55 55 950 950 1959 1959 CWES 13800 57 000 57 000 13800 1959 EE RPF CWES 25 25 55 55 950 950 1959 1959 57 000 57 000 1959 95 13800 95 CGE 13800 1959 EE RPF 95 55 950 1959 CWES 13800 57 000 RPF 25 950 1959 57 000 1959 RE RPF 95 55 CWES 13800 912 000 SANDY FALLS 10 10 1911 SMS RF 214 10 895 1911 CWES 12000 950 214 136 895 1 8**6**5 1911 1916 CWES 12000 1911 SMS 10 10 950 1 595 LATITUDE 48 31 1916 IPM RF LONGITUDE 81 MATTAGAMI RIVER 81 27 3 495 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -7 1909 150 821 1909 CGE 2400 600 7 WK SEYMOUR RF 150 150 150 1909 821 1909 1910 CGE 2400 600 WK LATITUDE LONGITUDE 44 19 1910 WK RF 821 CGE 2400 600 WK TRENT RIVER 1911 ₩K RF 150 821 1911 CGE 2400 600 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -3 150 1911 BO VG 120 044 1911 SGE 6600 795 SIDNEY RF 6 6 6 1911 BO VG BO VG 120 044 1911 1911 SGE 6600 795 795 LATITUDE 44 08 6600 1911 120 RF LONGITUDE TRENT RIVER 1911 120 044 1911 6600 795 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN 3 180 1926 746 1936 2300 1 275 STLLS TSLAND ££. MSI RP 120 CGE 120 746 1926 MSI RP 6600 1 020 LATITUDE ДД 12 77 36 2 295 LONGITUDE TRENT RIVER
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -SILVER FALLS 110 109 109 1959 CAC RF 240 101 44 760 1959 CWES 13800 45 000 LATITUDE 48 41 89 37 45 000 LONGITUDE KAMINISTIKWIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -30 SIR ADAM BECK #1 90 1921 WSM RF 188 12000 93 93 93 1921 WS M CRMP RF 188 38 **7**92 41 030 1921 1922 CWES CGE 12000 36 000 1921 RF 36 000 LONGITUDE NIAGARA RIVER 79 03 1921 CRMP RF 188 41 030 1923 CGE 12000 43 200 CRMP RF 188 41 030 1923 CGE 12000 36 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -DEW DEW 90 268 268 1923 1923 CWES 44 000 43 200 409 1923 RF 188 43 12000

1923

1924

1930

DEW

DEW

DE

RF

RF

RF

188

188

190

190

46 414 650

46 750 46 750

750

13800

13800

12000

13800

43

43 268

268

268

1956

1970

1970

CGE

CWES

CWES

WELLS

T.ATTTHDE

LONGITUDE

MISSISSAGI RIVER

46 20

83 35

AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

65

59

64

74

1970

1970

DEW

DEW

RPF

113

62

11 750

101 650

203 300

13800

13800

1970

1970

CGE

900

RYDRO													HYDRO
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN T	URBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE			ES PRIN	CIPALES				GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	x
	HAXIHUH	MUNIMUM	NORMAL	YEAR A	ND ACTURER	EUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE PABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
								M	ΚW				KW
WHITEDOG FALLS	14	13	14	1958 1958	DE W	RPF RPF	106 106	15 15	27 453 27 453	1958 1958	CWES	13800 13800	21 600 21 600
LATITUDE 50 07 LONGITUDE 94 52 WINNIPEG RIVER				1958	DEW	RPF	106	15	27 453	1958	CWES	13800	21 600 64 800
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BBIT ANNUE	EL MOYEN -	452										
													6 443 700
ORILLIA WATER LIGHT & E	POWER COMM	1											
MATTHIAS	14	14	14	1950	SMS	RPK	257	13	2 812	1950	GE	2300	2 812
LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 18 MUSKOKA RIVER													2 812
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 16										
MINDEN	22	19	21	1935	SMS	RF	277	20	1 940 1 940	1935 1935	GE	2300 2300	1 800
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 78 43 GULL RIVER				1935	SMS	RF	277	20	1 940	1933	GE	2300	1 800 3 600
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 14										
SWIFT RAPIDS	15	14	14	1966 1966	CAC	RPK RPK	277 277	14 14 14	2 611 2 611	1966 1966 1978	CGE	2400 2400 2400	2 700 2 700 2 700
LATITUDE 44 51 LONGITUDE 79 30 SEVERN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	ERTT ANNUF	CI. MOYEN -	- 35	1979	BARB	RPF	277	14	2 611	1970	CGE	2400	8 100
AVERAGE ANNUAL TECH PE	JDII ANNOL		33										14 512
OTTAWA HYDRO													
CHAUDIERE #2	13	12	12	1908 1908	SM S SM S	RF RF	180 180	12 12	1 716 1 716	1909 1909	CWES	4000 4000	1 462 1 462
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	PRTT ANNIE	MARN T	- 71	1908	SMS	RF	180	12	1 716	1909	CWES	4000	1 462 4 386
AVERAGE ARRORD ILOW DI	JDII ANNOL	ID HOTER	,,										
CHAUDIERE #4	12	11	12	1931 1931	WH WH	RF RF	163 163	12 12	4 028 4 028	1900 1900	CGE CGE	4000 4000	3 960 3 960
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER													7 920
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BBIT ANNUE	EL MOYEN -	92										12 306
PARRY SOUND PUBLIC UTII	TMTDS ASS												
PARRY SOUND	7	6	7	1919	BO VG	RF	200	7	420	1919	SGE	2300	420
LATITUDE 45 22	,	Ü	•	1919	BO VG	RF	257	7	920	1919	CWES	2300	920
LONGITUDE 80 01 SEQUIN BASIN AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	EBIT ANNUE	RL MOYEN -	- 4										1 340
			,										1 340
PETERBOROUGH UTILITIES	COMM												
PETERBOROUGH	9	7	8	1950	CAIC	RF	150	8	1 716	1902	WEST	2240	1 200
LATITUDE 44 18 LONGITUDE 78 19 OTONABEE RIVER				1950 1950	JL WH	RP RP	180 180	8	1 596 1 902	1905 1920	CGE	2300 2300	1 400 1 500 4 100
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	57										

11,1010													HIDRO	
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN -	TURBINES					MAIN G	ENERATO	ORS		
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	BUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE	
								М	K W				KW	
BENFREW HYDRO ELECTRIC	COMM													
PLANT #1	12	10	11	1910	SMS	RF	400	12	448	1912	SGE	4160	270	
LATITUDE 45 30 LONGITUDE 76 43 BONNECHERE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 8	1911 1953	SMS CB	RF RF	400	12 12	448	1912 1954	SGE EE	4160 4160	270 480 1 020	
D7.145 40	40	40	4.0											
PLANT #2 LATITUDE 45 30 LONGITUDE 76 43 BONNECHERE RIVER	12	12	12	1927 1936	CB CB	RF RF	300 300	12 12	336 336	1900 1900	CGE	4160 4160	580 380 960	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	CL MOYEN -	. 8										1 980	
SPRUCE PALLS POWER & PA	PER CO LT	'D												
KAPUSKASING HYDRO	10	8	9	1923	DEW	RF	180	9	1 865	1923	GE	2300	1 800	
LATITUDE 49 30 LONGITUDE 82 25 KAPUSKASING RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	23										1 800	
SMOKY FALLS	36	32	35	1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200	
LATITUDE 50 03				1928 1928	AC AC	RF RF	164 164	34 34	13 987 13 987	1928 1928	GE GE	6600 6600	13 200 13 200	
LONGITUDE 82 08 MATTAGAMI RIVER				1931	AC	RF	164	34	13 987	1931	GE	6600	13 200	
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	170										52 800	
													54 600	
ST LAWRENCE SEAWAY AUTH	I PT TV													
WELLAND	57	49	56	1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	6600	4 000	
LATITUDE 43 09	51	43	30	1932 1932	SMS	RF RF	360 360	49	3 730 3 730	1932 1932	CGE	6600 6600	4 000	
LONGITUDE 79 11 WELLAND CANAL				1932	202	Δr	300	4 2	3 /30	1932	CGE	8000	12 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	5										12 000	
													12 000	
TDENM HATTER CTMV														
TRENT UNIVERSITY	_	2	_	4000			420	_	500	4000		6600	260	
NASSAU LATITUDE 44 21 LONGITUDE 78 18	5	3	5	1902 1902 1926	AICK AK AK	RF RF	138 138 120	5 5 5	522 522 1 194	1902 1902 1926	CGE CGE	6600 6600 6600	360 360 1 500	
OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BTT ANNUE	t. MOYEN -	34										2 220	
21-2002 1000 1000 1000 1000 1000 1000 10													2 220	
													2 220	
					ON	TARIO, TOTA	AL						7 131 238	
MANITOBA														
MANITOBA HYDRO														
GRAND RAPIDS	40	34	38	1965	JI	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	13800	109 250	
LATITUDE 53 10 LONGITUDE 99 16				1965 1965 1968	JI JI CAC	RPK RPK RPK	112 112 112	37 37 37	111 900 111 900 111 900	1965 1965 1968	CGE CGE	13800 13800 13800	109 250 109 250 109 250	
SASKATCHEWAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	595	1300	CEC	MFK	112	31	111 300	1300	005	13000	437 000	

HIDRO													11240
	OPERATING	HEADS		MAIN 1	URBINES					MAIN GE	NERATO	RS	
	HAUTEUR DE	CHUTE		TURBI	ES PRINC	CIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX			
	HAXIMUM N	INIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUH M	HUMININ	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E PABRICA		VOLTS	CAPACITE
								M	K W				KW
GREAT FALLS	18	15	18	1923	DEW	RPF	139	18	23 126	1923	CGE	11000	22 000
LATITUDE 50 27 LONGITUDE 96 00 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUEL	MOYEN -	850	1923 1926 1927 1928 1928	DEW DEW SMS DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	139 139 139 139 139	18 18 18 18	23 126 23 126 23 126 23 126 23 126	1923 1926 1927 1928 1928	CGE CGE CGE CGE	11000 11000 11000 11000 11000	22 000 22 000 22 000 22 000 22 000
													132 000
JENPEG LATITUDE 54 32 LONGITUDE 98 02	12	5	7	1977 1978 1978 1978	TWA TWA TWA	RPK RPK RPK RPK	62 62 62	7 7 7 7 7	27 304 27 304 27 304 27 304 27 304	1977 1978 1978 1978 1979	TWM TWM TWM TWM	4200 4200 4200 4200 4200	31 000 31 000 31 000 31 000 31 000
NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL	MOYEN -	1 841	1979 1979	LMW	RPK RPK	62 62	7	27 304	1979	LHW	4200	31 000
													186 000
KELSEY LATITUDE 56 02 LONGITUDE 96 32 NELSON RIVER	18	14	16	1960 1960 1960 1960 1961	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	103 103 103 103 103	15 15 15 15	31 332 31 332 31 332 31 332 31 332	1960 1960 1960 1960 1961	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800	33 750 33 750 33 750 33 750 33 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL	WOAEN -	2 209	1969 1972	DE W	RPF RPF	103 103	15 15	31 332 31 332	1969 1972	CGE	13800 13800	33 750 33 750
				.,,,,									236 250
KETTLE RAPIDS LATITUDE 56 23 LONGITUDE 94 38	34	27	32	1970 1971 1971 1971 1972	DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	90 90 90 90	30 30 30 30 30	104 440 104 440 104 440 104 440	1970 1971 1971 1971 1972	MITS MITS MITS MITS	13800 13800 13800 13800 13800	102 000 102 000 102 000 102 000 102 000
NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL	MOYEN -	3 058	1972 1973 1973 1973 1974 1974	DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF RPF	90 90 90 90 90 90	30 30 30 30 30 30 30	104 440 104 440 104 440 104 440 104 440 104 440 104 440	1972 1973 1973 1973 1974 1974	MITS MITS MITS MITS MITS MITS MITS	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	102 000 102 000 102 000 102 000 102 000 102 000 102 000
													1 224 000
LAURIE RIVER NO 1	17	15	17	1952 1952	AC	RF	200	17 17	2 611 2 611	1952 1952	CGE CGE	2300	2 475 2 4 7 5
LATITUDE 56 14				1952	AC	RF	200	17	2 011	1332	CGE	2500	4 950
LONGITUDE 101 00 LAURIE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUEL	MOYEN -	27										4 330
LAURIE RIVER NO 2	17	16	17	1958	JI	RF	164	17	5 222	1958	CGE	2300	5 400
LATITUDE 56 15 LONGITUDE 101 07 LAURIE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUEL	MOYEN -	27										5 400
LONG SPRUCE	27	22	24	1977	DEW	RPF	82	24	100 710	1977	CGE	13800	98 000 98 000
LATITUDE 56 24 LONGITUDE 94 22 NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUEL	MOYEN -	3 058	1979	DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF	82 82 82 82 82 82	24 24 24 24 24 24	100 710 100 710 100 710 100 710 100 710 100 710	1977 1978 1978 1978 1978 1979	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800	98 000 98 000 98 000 98 000 98 000
				1979 1979	DEW	RPF	82 82	24	100 710 100 710	1979 1979	CGE	13800	98 000 98 000
				1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000
													980 000

	OPERATING	HEADS		MAIN S	TURBINES		HAIN GENERATORS						
	HAUTEUR I	E CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				RINCIPAU	x		
	HAXIHUH	HINIHUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI		VOLTS	CAPACITY
		MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
	•••••		• • • • • • • •					М	KW				KW
MC ARTHUR LATITUDE 50 24 LONGITUDE 96 00 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	8 BIT ANNUE1	6 L MOYEN -	7 850	1954 1954 1954 1954 1955 1955 1955	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF RPF	86 86 86 86 86 86 86	7 7 7 7 7 7	7 460 7 460 7 460 7 460 7 460 7 460 7 460 7 460	1954 1954 1954 1954 1955 1955 1955	CGE CGE CGE CGE CGE CGE	6900 6900 6900 6900 6900 6900	7 650 7 650 7 650 7 650 7 650 7 650 7 650 7 650 7 650
PINE FALLS	12	9	11	1951	DEW .		95	11	14 174	1951	CGE	13800	13 950
LATITUDE 50 34 LONGITUDE 96 11 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	850	1951 1952 1952 1952 1952	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	95 95 95 95 95	11 11 11 11 11	14 174 14 174 14 174 14 174 14 174	1951 1952 1952 1952 1952	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800	13 950 13 950 13 950 13 950 13 950 13 950
SEVEN SISTERS	20	16	19	1931 1931	AC DEW	RPF RPF	138 138	19 19	24 866 24 866	1931 1931	CGE CGE	11000 11000	25 000 25 000
LATITUDE 50 07 LONGIUDE 96 02 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	850	1931 1949 1950 1952	SMS DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	138 129 129 129	19 19 19 19	24 866 24 866 24 867 24 867	1931 1949 1950 1952	CGE CGE CGE	11000 11000 11000 11000	25 000 25 000 25 000 25 000 150 000 3 500 500
WINNIPEG CITY OF													
POINTE DU BOIS LATITUDE 50 18 LONGITUDE 95 33 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	14	14 L MOYEN -	736	1911 1911 1911 1911 1911 1914 1914 1922 1922	BO VG BO VG BO VG BO VG BO VG WYSS BO VG BO VG CV IC CV IC BO VG BO VG	RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF	164 164 164 164 138 138 150 150 150 150 150	14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14	3 879 3 879 3 879 3 879 5 073 5 073 5 147 5 147 5 147 5 446 5 446 5 968 5 968	1911 1911 1911 1911 1911 1911 1914 1914	VICK VICK VICK VICK VICK CWES CWES CGE CGE SGE SGE SGE SGE SGE	6600 6600 6600 6600 6600 6600 6600 660	3 000 3 000 3 000 3 000 4 000 4 000 5 200 5 200 5 200 5 200 5 200 5 200 6 8 600
SLAVE FALLS LATITUDE 50 13 LONGITUDE 95 35 WINNIPEG RIVER	9	9	9	1931 1931 1936 1936 1946	DEW	RPF RPF RPF RPF	95 95 95 95	9 9 9 9	8 952 8 952 8 952 8 952 8 952	1931 1931 1936 1936 1946	CGE	6900	9 000 9 000 9 000 9 000 9 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	736	1946 1948 1948	DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	95 95 95	9 9 9	8 952 8 952 8 952	1946 1948 1948	CGE CGE CGE	6900 6900 6900	9 000 9 000 72 000 140 600
SASKATCHEWAN													
ELDCRADO NUCLEAR LTD													
CHARLOT RIVER LATITUDE 59 37 LONGITUDE 109 08 CHARLOT RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	24 BIT ANNUE	28 L MOYEN -		1978 1978	DEW DEW	R F R F	300 300	28 28	5 341 5 341	1978 1978	CGE CGE	6900 6900	5 130 5 130 10 260

HYDRO MAIN GENERATORS OPERATING HEADS MAIN TURBINES GENERATEURS PRINCIPAUX HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES YEAR AND YEAR AND MANUFACTURER VOLTS RUNNER RPM HEAD CAPACITY CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER ANNEE ET CAPACITE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE VOLTS MAXIMUM MINIMUM NORMALE FABRICANTS FABRICANTS KW Κ₩ WATERLOO LAKE 20 20 20 1961 AC RPK 19 7 460 1961 WEST 6900 7 500 7 500 LATITUDE LONGITUDE 108 58 CHARLOT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -42 1939 2300 2 400 WELLINGTON LAKE 25 1939 300 2 238 CGE 26 24 RF 1959 CGE 2300 2 400 59 38 LATITUDE 4 800 LONGITUDE 109 04 TAZIN RIVER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -22 560 SASKATCHEWAN POWER CORP COTEAU CREEK 54 11.11. 53 1968 RF 129 62 664 1968 BEST 14000 55 980 1968 14000 WEST 1968 RE RF 62 664 51 17 106 52 62 664 1968 MEST 14000 55 980 LONGITUDE SASKATCHEWAN RIVER 167 940 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -244 13 13 17 1928 600 800 ISLAND FALLS 18 17 1928 IPM RPF 1928 1930 IPM RPF 400 932 1928 GE 600 800 DEW RPF 164 12 309 1930 GE 6600 10 800 LATITUDE 102 23 17 17 17 LONGITUDE 102 CHURCHILL RIVER 1930 1930 12 DEW RPF 164 309 1930 GE 6600 10 800 1930 GE 10 800 DEW 164 309 RPF AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -701 1937 1939 DEW 150 150 14 174 14 174 1937 1939 GE 6600 18 000 18 000 6600 RPF DEW 150 150 17 14 174 174 1948 6600 18 000 17 100 1959 DEW RPF 14 GE 6600 105 100 SQUAW RAPIDS 1963 JOHN RF 1963 14400 33 750 33 750 32 32 1963 JOHN RF 120 34 316 1963 RE 14400 33 750 33 750 1963 JOHN 120 1963 14400 LATITUDE RF 32 32 32 32 LONGITUDE 103 20 SASKATCHEWAN RIVER 1963 1963 JOHN RF 120 34 316 EE 14400 120 316 1964 EE 33 750 33 750 1964 34 JOHN RF AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -476 1964 JOHN RF 120 34 316 351 1964 EE 14400 120 39 1966 38 1966 AC RF AC 120 39 351 1967 MEST 14400 38 700 279 900 552 940 575 500 SASKATCHEWAN, TOTAL ALBERTA ALBERTA POWER LTD 1949 JASPER 152 152 152 PHH 450 450 1949 CGE 6600 450 950 1200 159 1956 1956 JL 925 CGE 2400 LATITUDE 118 03 LONGITUDE 1 400 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1 400 TRANSALTA UTILITIES CORP BARRIER DEW 10 071 13200 9 560 LATITUDE 51 02 9 560 LONGITUDE 115 02 KANANASKIS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -13

HYDRO

AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNER ET ANNER ET THRRINE T/MN CHULE CAPACTTE VOLTS CAPACTTE FABRICANTS FABRICANTS M ΚW BEARSPAW 14 KMW RPK 129 15 15 479 CWES 13800 15 300 51 08 114 18 15 300 LONGITUDE BOW RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -82 BIGHORN 91 52 75 180 180 75 75 55 950 55 950 1972 1972 1972 59 000 DEW RF EE 13800 52 18 116 19 LONGITUDE 118 000 NORTH SASKATCHEWAN R AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -79 121 120 1965 164 150 118 118 13800 1967 DEW RF 186 500 1967 CHES 13800 161 500 LATITUDE 52 54 115 15 LONGITUDE 1 BRAZEAU RIVER 305 500 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -52 99 104 98 98 17 158 17 158 17 000 17 000 CASCADE 105 300 1957 1957 DEW RF CWES 13200 51 13 115 30 LONGITUDE 1 CASCADE CANAL 34 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBTT ANNUEL MOYEN -32 1929 150 32 32 28 1929 CWES 13200 12 750 112 750 23 1929 DEW RF 150 150 13 428 1929 CWES LATITUDE 51 13 114 42 1954 22 380 13200 21 150 LONGITUDE BOW RIVER 46 650 AVFRAGE ANNUAL PLOW-DEBTT ANNUEL MOYEN -83 CGE CGE CGE 3 375 5 625 3 375 5 625 22 22 3 491 5 595 1911 1911 12000 12000 HORSESHOE 21 22 1953 KM W RF 300 1954 225 DEW RF 491 595 51 07 115 01 300 1911 12000 LONGITUDE BOW RIVER 1955 12000 DEW RF 225 18 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -72 39 19 27 1955 257 30 5 147 1955 CWES 4160 5 040 INTERLAKES CAC LATITUDE 50 38 LONGITUDE 115 08 UPPER KANANASKIS L 5 040 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -3 400 3 400 9 560 KANANASKIS 21 22 1913 163 21 21 21 4 476 1913 SGE SGE 12000 12000 476 1913 CAC RF 163 225 1913 51 06 115 04 1951 DEW 1951 CHES 12000 LONGITUDE BOW RIVER 16 360 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBTT ANNUEL MOYEN -72 150 150 9 586 9 586 9 720 9 720 OUTLET WORKS 1965 RPK 1965 CWES 13200 1967 586 CWES 13200 1967 DEW RPK 52 58 115 36 19 440 LONGITUDE 1 BRAZEAU RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -52 POCATERRA 67 50 64 1955 CAC RF 240 56 13 726 1955 CWES 13800 13 500 50 45 13 500 LONGITUDE 115 KANANASKIS RIVER

LATITUDE

LONGITUDE BRIDGE RIVER

50 43

AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

122 14

HYDRO HYDRO OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES VOLTS CAPACITY MANUPACTU RER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUFACTURER MAXIBUM MINIBUM NORMAL ANNEE ET TURBINE CHUTE CAPACITE VOLTS CAPACITE ANNER ET TZMN MAXIMUM MINIMUM NORMALE PABRICANTS FABRICANTS ΚW RUNDLE 98 96 97 1951 300 97 97 1951 CWES 13200 17 000 DEW RF 29 750 1960 DEW RF 300 29 840 1960 CWES 13200 LATITUDE 46 750 LONGITUDE 115 22 SPRAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -11 1951 13200 40 400 274 275 1951 450 267 46 252 CWES SDRAV 276 DEM RP 1960 DEW 450 267 46 252 1960 CWES 13200 40 400 LATITUDE LONGITUDE 51 04 115 24 80 800 SPBAY RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -11 THREE SISTERS 18 7 14 1951 DE W RPF 277 15 2 686 1951 CHES 6900 3 400 3 400 SPRAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DERTY ANNUEL MOVEN -11 732 300 ALBERTA, TOTAL 733 700 BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD 111 1954 13800 97 600 KEMANO 789 785 788 1954 327 900 CGE CAC IP 1954 1954 PWW 327 327 762 762 900 1954 1954 CWES 13800 13800 97 600 97 600 53 34 LATITUDE TP 111 EE 105 600 97 600 LONGITUDE 1956 327 762 900 1956 CWES 13800 NECHAKO RESERVOIR
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -327 762 111 900 1956 1956 DEW IP CGE 13800 127 327 762 762 900 1957 1958 13800 105 600 105 600 1958 DEW IP 327 111 900 CGE 13800 1967 DEW 1967 13800 105 600 812 800 812 800 BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH ABERFELDIE 82 84 1922 SMS 600 84 723 723 1922 CHES 2200 2 500 2 500 2200 1922 SMS 600 84 1922 CWES 115 17 5 000 LONGITUDE BULL RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -31 1928 6825 8 000 ALOUETTE 1928 8 000 LATITUDE LONGITUDE 1: ALOUETTE LAKE 122 18 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -14 ASH RIVER 253 233 248 1959 514 224 26 110 1959 WEST 13800 25 200 RF LATITUDE 25 200 LONGITUDE ASH RIVER 125 05 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -11 1948 1948 CWES 13800 45 000 BRIDGE RIVER #1 411 366 404 VIW 300 384 51 474 ΙP 51 474 51 474 45 000 45 000 1949 300 384 1949 13800

1949

1954

VIW

IP

300

384

CWES

13800

180 000

	OPERATING	HEADS		MAIN 1	TURBINES		MAIN GENERATORS							
	HAUTEUR D	E CHUTE		TURBIN	ES PRINC	CIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MUMINIM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	BUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	HINIMUM	NORMALE	ANNEE PABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE	
		н						м	KW				KW	
BRIDGE RIVER #2	4 13	367	405	1959 1959	VEW VEW	IP IP	300 300	385 385	61 172 61 172	1959 1959	CWES	13800 13800	62 000 62 000	
LATITUDE 50 43 LONGITUDE 122 14 BRIDGE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUEL	MOYEN -	34	1960 1960	NEYC NEYC	IP IP	300	385 385	61 172 61 172	1960 1960	CWES	13800 13800	62 000 62 000 248 000	
CHEAKAMUS	341	326	338	1957	VIW	RF	400	291	70 870	1957	CWES	13800	7 0 000	
LATITUDE 49 55 LONGITUDE 123 18 CHEAKAMUS RIVER				1957	AIM	RF	400	291	70 870	1957	CWES	13800	70 000 140 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BBIT ANNUEL	MOYEN -	29											
CLAYTON FALLS	76	73	74	1961	GGG	RF	900	73	7 83	1961	CGE	2400	702	
LATITUDE 52 22 LONGITUDE 126 48 CLAYTON CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUEL	MOYEN -	1										702	
CLOWHOM	55	39	50	1958	AI M	RF	120	44	29 840	1958	CWES	13800	30 000	
LATITUDE 49 43 LONGITUDE 123 32 CLOWHOM RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUEL	MOYEN -	32										30 000	
ELKO PLANT LATITUDE 49 18	63	60	61	1924 1924	DEW	RF RF	360 360	58 58	5 595 5 595	1924 1924	G E G E	6600 6600	4 800 4 800	
LONGITUDE 115 04 ELK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BBIT ANNUEL	MOYEN -	58										9 600	
FALLS RIVER	64	57	63	1930	DEW	RF	450	76	4 476	1930	EE	6600	4 800	
LATITUDE 54 00	04	57	63	1960	DEW	RF	600	76	4 476	1960	CWES	6600	4 800	
LONGITUDE 129 44 FALLS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D:	EBIT ANNUEL	MOYEN -	4										9 600	
GORDON M SHRUM	168	136	162	1968	MITI	RF	150	152	231 260	1968	CGE	13800	227 000	
LATITUDE 55 58 LONGITUDE 122 07				1968 1968 1969	MITI MITI MITI	RF RF	150 150 150	152 152 152	231 260 231 260 231 260	1968 1968 1969	CGE CGE	13800 13800 13800	227 000 227 000 227 000	
PEACE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUEL	MOYEN -	1 076	1969 1971	MITI TOBA	RF RF	150 150	152 152	231 260 231 260	1969 1971	CGE TOBA	13800 13800	227 000 227 000	
				1972 1972 1974	TOBA TOBA FUJI	RF RF	150 150 150	152 152 152	231 260 231 260 279 750	1972 1972 1974	TOBA TOBA FUJI	13800 13800 13800	227 000 227 000 300 000	
				1980	FUJI	RF	150	1 52	2 7 9 7 50	1980	FUJI	13800	300 000 2 416 000	
JOHN HART LATITUDE 50 03	125	122	123	1948 1949 1949	DEW	RF RF	327 327 327	119 119 119	20 888 20 888 20 888	1948 1949 1949	WEST WEST WEST	13800 13800 13800	20 000 20 000 20 000	
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 125 20 CAMPBELL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEI	MOYEN -	91	1949 1949 1953 1953	DE W DE W DE W	RF RF RF	327 327 327 327	119 119 119	20 888 20 888 20 888 20 888	1949 1953 1953	WEST WEST WEST	13800 13800 13800	20 000 20 000 20 000 20 000	
													120 000	
JORDAN RIVER	340	323	334	1971		RF	257	265	162 628	1971	MITI	13800	150 000	
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 124 03 JORDAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	PRTT ANNUTS	MOYPN	. 11										150 000	
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	DULL MUNUEL	, HOLLIN -	- 11											

111080													
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN !	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MUNIMUM	NORMAL	YEAR :	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA		VOLTS	CAPACITY
	MUMIKAM	MUMINIM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
								M	K W				KW
KOOTENAY CANAL	82	78	80	1975 1975	MITI MITI	RF RF	129 129	75 75	127 566 127 566	1975 1975	CGE	13800 13800	132 300 132 300
LATITUDE 49 27 LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	782	1976 1976	MITI	RF RF	129 129	75 75	127 566 127 566	1976 1976	CGE	13800 13800	132 300 132 300 529 200
LA JOIE	78	43	61	1957	CAC	RP	200	54	22 380	1957	GE	13800	22 000
LATITUDE 50 48 LONGITUDE 122 52	,,,	75											22 000
DCUNTON LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	20										
LADORE FALLS	38	23	37	1956 1957	DE W	RF RF	138 138	37 37	26 110 26 110	1956 1 95 7	GE GE	13800 13800	27 000 27 000
LATITUDE 50 02 LONGITUDE 125 23 CAMPBELL RIVER		NOVEN -	402										54 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE													
LAKE BUNTZEN #1 LATITUDE 49 23	126	121	123	1951	AIM	RF	240	116	52 220	1951	CWES	13800	50 000
LONGITUDE 122 52 LAKE BUNTZEN AVERAGE ANNUAL PLOW-DR	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 19										
LAKE BUNTZEN #2	119	116	119	1913 1914	PD PD	IP IP	200 200	116 116	10 071 10 071	1913 1914	DK DK	2200 2200	8 900 8 900
LATITUDE 49 22 LONGITUDE 122 53 LAKE BUNTZEN				1919	PD	IP	200	116	10 071	1914	DK	2200	8 900 26 700
AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	21										
MICA	184	137	153	1976 1976	HI TA HI TA	RF	129 129	171 171	443 870 443 870	1976 1976	CGE	16000 16000	434 000 434 000
LATITUDE 52 05 LONGITUDE 118 34 COLUMBIA RIVER				1976 1977	THM	RF RF	129 129	171 171	443 870 443 870	1976 1977	CGE	16000 16000	434 000 434 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	572										1 736 000
PEACE CANYON LATITUDE 55 56	43	38	40	1980 1980 1980	LMW LMW	RF RF	67 67 67	40 40 40	179 040 179 040 179 040	1980 1980 1980	MITI MITI MITI	13800 13800 13800	175 000 175 000 175 000
LONGITUDE 122 00 HUDSON HOPE	ODYM ANNUT	T MOVEN	1 076	1980	TWM	RF	67	40	179 040	1980	MITI	13800	175 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EBIT ANNUE	ST WOARN -											700 000
PUNTLEDGE LATITUDE 49 41	109	107	107	1955	AC	RF	277	104	26 110	1955	W EST	13800	27 000 27 000
LONGITUDE 125 02 PUNTLEDGE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 25										
RUSKIN	41	29	40	1930 1938	DEW	RF	120 120	37 37	35 062 35 062	1930 1938	CWES CWES	13800 13800	35 200 35 200
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 122 25 HAYWARD LAKE			,	1950	DE W	RF RF	120	37	35 062	1950	CWES	13800	35 200 35 200
AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	118										
SETON	51	39	45	1956	CAC	RF	120	45	43 641	1956	CWES	13800	42 000
LATITUDE 50 41 LONGITUDE 121 56 SETON CREEK AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EBIT ANNUT	EL MOVEN -	- 74										42 000

LATITUDE LONGITUDE 11'
KOOTENAY RIVER

117 37

AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

HYDRO OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM READ CAPACTTY MANUFACTURER VOLTS CAPACTTY ANNEE ET MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/BN CHUTE CAPACITE VOLTS CAPACITE FABRICANTS FABRICANTS KW 95 95 58 58 1979 1980 SEVEN MILE 66 50 58 1979 MITI 177 548 HITA 13800 202 500 177 548 177 548 1980 MITI RF 13800 202 500 LATITUDE LONGITUDE 49 01 117 32 1980 MITI RF 95 58 1980 HITA 13800 202 500 PEND D OREILLE BIVER
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -607 500 673 SHAWATTANS 74 69 73 1955 EE 600 1 596 1955 4160 1 320 54 24 130 12 T.ATTTUDE 1 320 LONGITUDE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2300 1929 1942 2 835 2 984 2 400 2 800 SHIISWAP PALLS 30 24 AC AC 200 257 1929 CGE 2300 RF 1942 LATITUDE LONGITUDE 118 39 5 200 SHUSWAP RIVER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -28 SPILLIMACHEEN 70 66 68 1955 1955 VIW RF 600 63 895 1955 1955 WEST 4160 900 4160 895 VIW RF 63 WEST 900 50 54 116 25 2 238 2 200 LATITUDE 1955 EE 600 1955 4160 LONGITUDE SPILLIMACHEEN RIVER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -4 000 34 34 34 34 1912 1912 1916 1922 STAVE FALLS 40 20 35 1912 1912 WYSS WYSS RF 225 9 698 9 698 CGE CGE 4400 10 500 10 500 225 225 225 225 4400 RF 1916 1922 WYSS CGE 10 500 10 500 LATITUDE RF 9 698 4400 122 21 LONGITUDE 698 4400 RF STAVE LAKE 1925 190 4400 10 500 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -125 52 500 STRATHCONA 23 43 1958 13800 46 RF 138 43 31 332 1958 WEST 1968 TO BA 139 43 31 332 1968 CGE 13800 33 750 LATITUDE 50 00 LONGITUDE 125 CAMPBELL RIVER 125 34 67 500 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -65 WAHLEACH 620 600 614 1952 VI W 360 573 61 172 1952 CGE 13800 60 000 IP LATITUDE 49 14 60 000 LONGITUDE 1: WAHLEACH LAKE 121 44 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -6 WALTER HARDMAN 250 247 250 1960 600 235 4 327 4 327 1960 CGE 4330 4 000 GGG IP 1965 600 235 1965 4330 4 000 LATITUDE 50 49 LONGITUDE 118 CRANEERRY CREEK 118 03 8 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -WHATSHAN 206 195 203 1972 327 168 55 204 1972 13800 PUJI RF HITA 50 00 50 000 LATITUDE LONGITUDE 1 WHATSHAN LAKE 118 05 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -9 7 490 622 COMINCO LTD 27 27 27 27 200 BRILLIANT 28 23 27 1944 DEW RF 100 27 602 1944 CWES 13200 1944 1949 DE W RF RF 100 100 27 27 602 602 1944 CWES CWES 13200 13200 27 200 27 200

1968

340

DER

100

60.2

1968

CHES

13200

27 200

AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

255

HYDRO HYDRO OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND YEAR AND MUMINIM MUMIXAM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPH HEAD CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY ANNER RT MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACTTE VOLTS CAPACITE PABRICANTS **FABRICANTS** ΚW M м ΚW 1954 72 000 63 1954 120 64 89 520 CWES 13800 WANETA 64 52 DEW RF 89 520 96 980 1954 1963 CWES CWES 72 000 72 000 DEW 13800 RF 49 00 1963 120 13800 LATITUDE DEW RF 64 117 37 LONGITUDE 1966 13800 PEND D OREILLE BIVER
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -292 500 401 300 COPPER BEACH ESTATES LTD CHES 559 555 559 1916 PWW 720 720 559 232 1916 1917 6600 2 000 2 000 6600 PWW CWES 49 38 123 13 LATITUDE LONGITUDE 123 BRITANNIA CREEK 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -4 000 MACMILLAN BLOEDEL LTD 51 1911 375 686 1911 CGE 2300 3 000 54 PIW RF POWELL RIVER 1911 1911 AC AC RF 375 375 48 499 1911 1911 CGE 2300 2 240 2 240 499 CGE 48 LATITUDE RF LONGITUDE 124 33 1926 DEW 250 48 10 071 1926 CGE 2300 9 600 25 500 POWELL LAKE 1976 6900 1976 AC RF 44 CGE AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -98 42 580 134 1930 6600 STILLWATER 107 127 1930 DEW 333 1948 DEW RF 333 116 18 650 1948 CGE 6600 14 400 LATITUDE 28 800 LONGITUDE 124 16 LOIS LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -71 380 NELSON CITY OF 12000 2 385 CITY OF NELSON 23 21 1929 CAC RF 240 2 238 5 035 1929 CGE CAC 12000 5 400 LATITUDE 49 30 LONGITUDE 117 30 7 785 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -7 785 CCEAN FALLS CORP OCEAN FALLS 1917 PWW RF 225 44 1 567 1 567 1917 CGE 2300 2300 1 900 1 900 1917 PWW RF 225 44 1917 CGE 400 48 700 1918 CGE 2300 4 200 4 200 127 41 2300 LONGITUDE 1932 360 48 CGE 12 200 AVERAGE ANNUAL PLOY-DEBTT ANNUEL MOYEN -12 200 WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD 1932 1932 7200 13 500 18 13 16 DEW 14 174 CGE CORRA LINN RF 86 16 86 86 16 14 174 1932 CGE **7**200 **7**200 13 500 13 500 LATITUDE DEW RF LONGITUDE 117 KOOTENAY RIVER 117 28 40 500 297 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -21 21 20 1925 1925 7200 15 750 LOWER BONNINGTON 20 16 CAC RF 100 14 920 CGE CAC MITI 100 14 920 15 293 CGE **7**200 **7**200 15 750 15 750 LATITUDE 49 28 1971 RF 117 28 LONGITUDE 40 500 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -LOWER BONNINGTON CAC RF 100 21 14 920 CGE 7200 **15 7**50 1926 1971 CAC MITI 100 14 920 15 293 CGE 7200 7200 1925 RF LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER

HYDRO												HYDRO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN :	TURBINES					MAIN GENERATO	ORS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERATEURS	PRINCIPAU	X
	MUMIXAM	HINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUPACTURER	VOLTS	CAPACITY
		MINIMUM		ANNEE PABRI	ET	TURBINE		CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		M						Ħ	KW			KW
SOUTH SLOGAN	23	21	21	1928 1928	CAC	RF RF	100 100	21 21	18 650 18 650	1928 CGE 1928 CGE	7200 7200	15 750 15 750
LATITUDE 49 28 LONGITUDE 117 31 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RTT ANNUR	I. MOVRN -	297	1929	CAC	RF	100	21	18 650	1929 CGE	7200	15 750 15 750 47 250
a de la companya de l	222 88802	,2 60120	20.									
UPPER BONNINGTON LATITUDE 49 28 LONGITUDE 117 30	21	18	21	1907 1907 1914 1916	IPM IPM CAC CAC	RF RF RF	180 180 180 180	21 21 21 21	5 968 5 968 6 714 6 714	1907 CGE 1907 CGE 1914 CGE 1916 CGE	2300 2300 2300 2300	5 063 5 062 6 7 50 6 7 50
KOOTENAY BIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	297	1940	CAC .	RF RF	100 100	21	19 396 19 396	1940 CWES 1940 CWES	7200 .7200	15 750 15 750
												55 125
												190 125
WESTERN FOREST PRODUCTS	LTD											
PORT ALICE	145	137	142	1953	CVIC	RF	900	130	2 387	1953 ELLI	6900	2 000
LATITUDE 50 23 LONGITUDE 127 25 VICTORIA LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	31 MOYEN -	23									2 000
HOODETERE	240	269	202	1047	Duu	T.D.	E 4.11	200	2 722	1007 CURC	11160	2 507
WOODFIBRE	310	268	282	1947	PWW	IP	514	280	2 723	1947 CWES	4160	2 587
LATITUDE 49 40 LONGITUDE 123 20 HENRIETTA LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	1									2 587
												4 587
WESTMIN RESOURCES LTD												
TENNANT LAKE	625	608	622	1966	GG G	IP	900	625	3 357	1966 GE	4160	3 060
LATITUDE 49 34 LONGITUDE 125 37 TENNANT LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	el moyen -										3 060
												3 060
					BE	RITISH COL	UMBIA - T	OTAL -	COLOMBIE-BRI	TANNIQUE		8 997 859
YUKON												
NORTHERN CANADA POWER C	OMM											
AISHIHIK	180	180	180	1975 1975	DEW DEW	RF RF	720 720	180 180	15 293 15 293	1975 CGE 1975 CGE	13800 13800	16 000 16 000
LATITUDE 63 31 LONGITUDE 135 50 AISHIHIK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	el moyen -	. 8		22,1							32 000
								2"	0.020	4052 007	(000	2 550
MAYO RIVER LATITUDE 63 31	37	35	36	1952 1958	DE W GG G	RF RF	450 450	34	2 238 2 611	1952 CGE 1958 CGE	6900 6900	2 550 2 550 5 100
LONGITUDE 135 50 MAYO RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 13									3 700
WHITE HORSE RAPIDS	19	17	18	1958	KMW	& P K	300	19	5 595	1958 CWES	6900	5 695
LATITUDE 60 42				1958 1969	KHW AC	RPK RPK	300 200	19 18	5 595 8 206	1958 CWES 1969 CGE	6900 6900	5 695 8 000
LONGITUDE 135 03 YUKON RIVER	DIT B NAME OF	PI MOVDU										19 390
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DIT ANNUE	EL MUYEN -	- 89									56 490

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN 3	rurbine:	S				MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRI	NCIPALES					TEURS P	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
								M	K₩				KW
YUKON HYDRO CO LTD													
MC INTYRE CREEK	- 91	91	91	1955	GGG	RF	1200	61	597	1955	WEST	2300	650
LATITUDE 60 44 LONGITUDE 135 06 MC INTYRE CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 1										650
PORTER CREEK	130	130	130	1949	PWW	IP	250	128	298	1949	GE	2300 2300	300 7 00
LATITUDE 60 44 LONGITUDE 135 07 PORTER CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DIT ANNUE	I MAVDM =	. 1	1952	GG G	IP	720	122	701	1952	WEST	2300	1 000
AVERAGE ENGOLD THOW DE	D11 8000	10120	•										1 650
					X:	UKON, TOTAL							58 140
NORTHWEST TERRITORIES ~	TERRITOT	RES DU NO	RD-OUEST										
COMINCO LTD													
YELLOWKNIFE	33	30	33	1941	AC	RF	360	34	3 506	1941	WEST	2300	3 360
LATITUDE 62 40 LONGITUDE 114 15 YELLOWKNIFE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	13										3 360
													3 360
NORTHERN CANADA POWER C	OMM												
SNARE FALLS	20	17	19	1960	AC	RPK	225	19	6 863	1960	CGE	6900	7 000
LATITUDE 63 41 LONGITUDE 115 56 SNARE RIVER													7 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	28										
SNARE FORKS	16	14	15	1976	AC	RF	130	15	7 7 58	1976	CGE	6900	8 000
LATITUDE 63 41 LONGITUDE 115 56 SNARE RIVER													8 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOIEN -											
SNARE RAPIDS	20	18	19	1948	SMS	RF	128	17	6 229	1948	CGE	6900	7 000
LATITUDE 63 24 LONGITUDE 116 15 SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	29										7 000
TWIN GORGES LATITUDE 60 25	31	29	30	1965 1976	OS SB	RF RF	150 211	30 27	18 650 1 015	1965 1976	CWES BBC	6900 4160	18 000 1 000
LATITUDE 60 25 LONGITUDE 111 23 TALTSON RIVER			,	1976 1976 1976	OS SB OS SB OS SB	RF RF	211 211 211	27 27 27	1 015 1 015 1 015	1976 1976 1976	BBC BBC BBC	4160 4160 4160	1 000 1 000 1 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	170	.570	0000		211	2.	, 013	.570	550	1100	22 000
													44 000
						DMUUDAM MT	DIMOD==		11 mnnn==	OTDRO P	NORR	n n c m	47.260
					N	ORTHWEST TE	KRITURIE	.5 - TOT	AL - TERRIT	OIKES DU	MORD-O	UEST	47 360

CANADA, TOTAL 50 007 395

Thermiques à vapeur

VAPEUR MAIN GENERATORS PRIME MOVERS BOTLERS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND YEAR AND MANUPACTURER KPA STEAM TEMP YEAR AND
MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE CAPACITY RPM CAPACITY MANUFACTURER VOLTS ANNEE ET PABRICANTS ANNEE ET VAPEUR ANNEE ET TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE VOLTS CAPACITE PABRICANTS KPA TEMP MG/HR FABRICANTS ΚW C С KPA KH NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE ABITIBI-PRICE INC 5 000 1931 2930 343 3000 5 500 GRAND PALLS 1931 PB 2930 343 68 WEST 343 343 68 1931 2930 343 3000 5 500 1982 REST 6600 LATITUDE LONGITUDE 48 56 55 40 1931 2930 PW 68 113 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 10 000 10 000 BOWATER NEWFOUNDLAND LTD 4137 382 3000 6 600 1957 6 600 1956 4137 PARS CORNER BROOK LATITUDE 48 57 57 57 LONGITUDE PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANDBY COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN 6 600 6 600 KEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO 15203 15203 13962 16000 HOLYROOD CGE 538 CE 1971 1979 538 541 476 1971 CGE 12411 12514 538 3600 150 000 538 3600 150 000 CGE HITA 16000 150 000 150 000 LATITUDE BW HITA LONGITUDE 53 07 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 450 000 450 000 NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD 2965 10 000 20 000 ST JOHN'S 1957 BWGM 2758 399 3600 10 000 1957 13800 482 3600 20 000 1959 13800 1959 RUCH 6205 482 86 1959 ART 5861 AET LATITUDE LONGITUDE 52 43 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 30 000 30 000 PUBLIC WORKS CANADA 232 232 232 27 27 27 2 000 2 000 GOOSE BAY 1953 WORT 2758 282 3600 2 000 4160 UIW 19 53 19 54 19 55 2758 2758 282 3600 282 3600 DIW 2827 2827 1956 1958 C 2 000 1956 WORT BM 4160 LATITUDE 2 000 1958 4160 2 000 UIW 282**7** 282**7** 232 232 LONGITUDE 60 24 1982 CAM 689 170 170 689 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 6 000 6 000

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

STEAR															VAPEUR
	BOILERS				PRIMI	E MOVERS						MAIN	GENERATO	RS	
	CHAUDIER	ES			MOTE	JRS PRIM	AIRES					GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTI	URER KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUI		TYPE	THROTTI	Œ	RPM	CAPACITY	YEAR MANUP	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICAN	IS KPA	VAPEUR TEMP		ANNE	E ET ICANTS	TYPE	SOUPAPE	3	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
			С					KPA	С		KW				KW
PRINCE EDWARD ISLAND -															
MARITIME ELECTRIC CO I															
CHARLOTTETOWN LATITUDE 46 14 LONGITUDE 63 08	1946 Bi 1948 Di 1955 Bi 1960 Fi 1963 Bi 1968 Bi 1975 Fi	B 2758 W 2758 W 2758 W 6205 W 6205	399 399 399 399 482 482 399	27 34 45 48 86 86 34	1931 1947 1952 1957 1960 1963 1968	AC PARS PARS BBC PARS MVIC		1724 2758 2758 2758 2758 2758 5861 5861	399 399 399 399 482		4 000 7 500 7 500	1931 1947 1951 1955 1960 1963 1968	AC PARS PARS BBC PARS MVIC	2400 4160 4160 4160 13800 13800 13800	1 500 4 000 7 500 7 500 10 000 20 000 20 000
PRINCIPAL FUEL - HEAV	YY FUEL OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT I	OURD						70 500
															7 0 500
						DDINCE	PDUAD	D TCIANI) = m	ז מיתר	- ILE-DU-F	DINCE_	Pholisph		7 0 500
						PAINCE	LDWAD	ID ISLANI	, - 1	JIKL	- 115-00-5	THCH-	BDOORND		70 300
NOVA SCOTIA - NOUVELLE															
BOWATERS MERSEY PAPER	со														
BROOKLYN	1968 B		343 282	79 7 9	1943	FC	PC	2586	282	3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
LATITUDE 44 03 LONGITUDE 64 42															
PRINCIPAL FUEL - HEAV	Y FUEL OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT I	LOURD						5 170
															5 170
DOMTAR CHEMICALS LTD															
AMHERST	1947 D		288 288	7 7	1946	WORT	В	1448	288	4500	700	1946	EM	600	700
LATITUDE 45 50 LONGITUDE 64 12		APA 1034	188	3											
PRINCIPAL FUEL - HEAT	VY FUEL OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT I	LOURD						700
															700
NOVA SCOTIA FOREST IN	OUSTRIES LT	D													
PORT HAWKESBURY	1961 B		460		1961			5861 6205			10 000 17 560	1961 1971	WEST	13800 13800	10 000 17 560
LATITUDE 45 36 LONGITUDE 61 21	1961 F 1971 G	W 6033 OTA 6033	460 460	136 121	1971	SLAV	BE	6205	4/1	3000	17 360	1971	SLAV	13 600	17 360
PRINCIPAL FUEL - HEAT	VY FUEL OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT I	LOURD						27 560
															27 560
NOVA SCOTIA POWER CORI		E 12755	538	490	1979	TOBA	С	12411	538	3600	158 000	1979	TOBA	14400	158 000
LATITUDE 46 14 LONGITUDE 60 02	1980 C		538		1980			12411			158 000	1980	TOBA		158 000
PRINCIPAL FUEL - CANA	ADIAN BITUM	INOUS COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITU	MINEU	X CANADIEN	ı			316 000
MACCAN	1949 B	w 4137	435	79	1949	PARS	c	4137	435	3600	15 000	1949	PARS	6900	15 000
LATITUDE 45 43 LONGITUDE 64 15	1,543 B	. 4157	433	,,	,343	18113			,,,,,	5500				3303	
PRINCIPAL FUEL - CAN	ADIAN BITUM	INOUS COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITU	MINEU	X CANADIE				15 000

STPAM VAPEU

STEAM																VAPEUR
	BOILE	RS				PRIME	MOVERS						MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUD	IERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES					GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR MANUF	AND ACTURES	R KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUP	ACTURER	TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE PABRI		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET		SOUPAPE			CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
POINT TUPPER LATITUDE 45 37 LONGITUDE 61 22	1969 1969 1973	BW BW CE	14479 14479 13100	557 557 541	272 272 476	1969 1973	SGSL HP		13272 12411			80 750 150 000	1969 1973	SGE PARS	13800 13800	80 500 150 000
PRINCIPAL PUEL - HEAVY	FUEL (OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD						230 500
SEABOARD	1951	PW	4344	427	91	1951	PARS	С	4137	399	3600	18 750	1951	PARS	6600	15 000
LATITUDE 46 12 LONGITUDE 59 57	1954 1956 1959 1966 1966		4344 4344 4344 13927	427 427 427 554 554	91 91 91 249 249	1954 1956 1959 1966	PARS PARS PARS SS	C C B	4137 4137 4137 13272	399 399	3600 3600 3600 3600	18 750 18 750 18 750 36 000	1954 1956 1959 1966	PARS PARS PARS SS	6600 6600 6600 13800	15 000 15 000 15 000 36 000
PRINCIPAL FUEL - CANAD	CAN BI	TUMINOU	S COAL		COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITU	1INEU:	K CANADIEN				96 000
TRENTON	1951 1952	BWGM BWGM		435 435	50 50	1951 1952	PARS	C C	4137 4137		3600 3600	10 000 10 000	1951 1952	PARS PARS	13800 13800	10 000 10 000
LATITUDE 45 36 LONGITUDE 62 38	1955 1959 1969	CE	4344 4344 13445	435 435 541	100 100 476	1953 1959 1969	PARS	CCC	4137 4137 12411	427 427	3600 3600	20 000 20 000 150 000	1953 1959 1969	PARS PARS CWES	13800 13800 13800	20 000 20 000 150 000
PRINCIPAL PUEL - CANAD	IAN BI	JONIMUT	S COAL		COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITU	AINEU	K CANADIEN				210 000
TUFTS COVE	1965 1972	BWGM BW	12 7 55 12583	543 538	329 318	1965 1972	AEI HP		12411 12411			100 000 105 000	1965 19 7 2	AEI PARS	13800 13800	100 000
LATITUDE 44 41 LONGITUDE 63 35	1976	BW	12583	538		1976	HP		12411			150 000	1976	PARS	13800	150 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD						350 000
																1 217 500
SCOTT MARITIMES PULP LT)															
ABERCROMBIE POINT	1967 1967	BW BW	6205 6205	482 460	227 159	1967	WORT	CD	5861	471	3600	18 750	1971	EM	13800	1 8 7 50
LATITUDE 45 39 LONGITUDE 62 43	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	2"	0203	,,,,	,,,,											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD						18 750
																18 750
SYDNEY STEEL CORP																
SYDNEY	1937 1961	BWGM BWGM		399 399	91 113	1919 1937	CGE BBC	C B	1103 3075		3600 3600	5 000 8 100	1919 1937	CGE BBC	6600 6600	5 000 7 600
LATITUDE 46 10 LONGITUDE 60 12	1901	DWGII	3213	333	113	1943	PARS		3103		3600		1943	PARS	6600	16 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD						28 600
																28 600
							NOVA SC	AITO	- TOTAL	- NO	JVELL	E-ECOSSE				1 298 280
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU				,												
ATLANTIC SUGAR LTD																
SAINT JOHN	1947	BWGM	2827	321	27	1962	GE GE	В	2792	341	5000	2 500 1 000	1962	GE GE	4160 4160	
LATITUDE 45 16 LONGITUDE 66 03	1954	CE	2827	360	36	1554	G.E.	D	1034	200	5000	, 000	1334	311	7100	1 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD						3 500

CTRAM

STEAM												VAPEUR
	BOILERS			PRIM	E MOVERS					MAIN GENERAT	ORS	
	CHAUDIERES			MOTE	URS PRIM	AIRES				GENERATEURS	PRINCIPAT	JΧ
	YEAR AND MANUFACTURER		STEAM TEMP MG/E	YEAR R MANU		TYPE	THROTTL	E RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS		VAPEUR TEMP MG/E	ANNE R FABR		TYPE	SOUPAPE	T/M	N CAPACITE	ANNEE ET PABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
			C				KPA	С	KW			KW
BOISE CASCADE CANADA LT	D											
NEWCASTLE LATITUDE 47 00	1965 CE 1972 BW	4482 4482	399 113 399 132	1966	CGE	В	4137	399 360	0 15 625	1966 CGE	6900	17 600
LONGITUDE 65 34 PRINCIPAL PUEL - SPENT	PHI.PING LION	าต	COMBI	STIRLE	DRINCTD	ΔΙ	LESSIVE :	ne dave	FOIICF			17 600
		-	001120						2202025			17 600
CONSOLIDATED - BATHURST	LTD											
BATHURST	1937 CE	4344	377 50	1 93 7	BBC	BC	4137	371 360	0 6 000	1937 BBC	2400	6 000
LATITUDE 47 36 LONGITUDE 65 39	1938 BW 1945 BW 1958 BW 1966 FW	1172 4344 8791 1138	191 23 377 77 468 68 191 23	1958	BBC SGE	B	4137 8618	371 360 468 360		1946 BBC 1958 SGE	2400 2400	7 612 7 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY		7133			PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD				20 612
												0, 0,2
												20 612
FRASER INC												
ATHOLVILLE	1947 FW	862	179 4			В	2344	302 360		1929 WEST	600	1 000
LATITUDE 47 59 LONGITUDE 66 43	1956 FW 1956 FW 1975 BW	4309 4309 758	377 68 377 68 173 27	1929	WEST WEST BBC	B C B	2344 2344 4137	302 360 302 360 371 360	0 1 000	1929 WEST 1929 WEST 1956 BBC	600 600 6900	1 000 1 000 5 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OIL		COMBU	STIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD				8 000
EDMUNDSTON	1946 CE 1946 CE	4482 4137	371 91 399 45	194 7 1958	BBC WEST	B CD	4137 8274	371 360 510 360	0 3 500 0 12 500	1947 BBC 1958 WEST	6900 6900	3 800 12 500
LATITUDE 47 22 LONGITUDE 68 20	1958 CE 1975 FW 1979 BW	8274 4482 8618	510 113 399 68 510 167									
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OIL		COMBU	STIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD				16 300
												24 300
IRVING PULP & PAPER LTD												
SAINT JOHN	19 55 CE	6205	441 91		GE	В	5861		0 10 000	1956 GE	6900	10 000
LATITUDE 45 15 LONGITUDE 66 06	1958 CE 1960 BW 1972 BW	6205 6205 6205	441 91 441 52 441 168		GE	В	5861	441 360	0 12 500	1960 GE	6900	12 500
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPING LIQUO	O.R.	COMBU	STIBLE	PRINCIP	AL - :	LESSIVE	DE PATE	EPUISEE			22 500
												22 500
N B INTERNATIONAL PAPER	CO											
DALHOUSIE	1930 BW	3103		1930		В	3103	338 360		1929 GE	6600	6 000
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 23	1954 CE 1968 BW 1982 CE	3447 3447 3447	348 117	1930 1930 1937	ALEN ALEN PC		965 965 3103	232 660 232 660 337 360	0 800	1930 ALEN 1930 ALEN 1937 GE	600 600 6600	750 750 8 000
PRINCIPAL PUEL - HEAVY	PUEL OIL		COMBU	STIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD				15 500
												1 5 500
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	POWER COMM											
CHATHAM	1948 FW	4.17.1	449 64			-	4137		0 12 500	1948 PARS	7000	12 500
LATITUDE 47 02 LONGITUDE 65 28	1956 CE	6033	482 95	1956	BBC	С	6033	482 360	0 20 000	1956 BBC	13800	20 000
PRINCIPAL PUEL - HEAVY	FUEL OIL		COMBU	STIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD				32 500

VAPEUR STEAM PRIME MOVERS MAIN GENERATORS BOTLERS GENERATEURS PRINCIPAUX CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES YEAR AND YEAR AND MANUFACTURER KPA MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE RPM CAPACITY MANUPACTURER VOLTS CAPACTTY ANNEE ET TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE VOLTS CAPACITE MG/HR PABRICANTS PABRICANTS FABRICANTS KPA TEMP С KW KPA KW 16410 16410 541 541 538 3600 350 000 538 3600 350 000 350 000 COLESON COVE 1976 BW 1029 HITA 16203 1976 HITA 19000 1029 HITA BW 45 **17** 66 21 350 000 LATITUDE 1977 BW 16410 541 1029 1977 HITA Ċ 16203 538 3600 350 000 1977 HITA 19000 LONGITUDE PRINCIPAL PUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 1 050 000 538 513 541 999**7** 8618 538 3600 510 3600 50 000 13 365 1961 1965 COURTENAY BAY 1961 CE 10170 209 1961 EE 13800 50 000 BBC 6900 13 365 8791 12583 BBC 1964 B₩ 95 1965 В BBC BBC 100 000 45 16 318 1966 12411 538 3600 100 000 1966 13800 12411 538 3600 100 000 1967 13800 100 000 LONGITUDE 66 01 1967 BW 12583 318 1967 BBC C 263 365 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 538 3600 100 000 13800 100 000 DALHOUSIE # 1 1969 CE 12583 318 1969 BBC 1969 LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 24 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 100 000 DALHOUSIE # 2 1979 CE 12928 541 635 1979 BBC C 12411 538 3600 200 000 1979 BBC 13800 200 000 48 04 LATITUDE LONGITUDE PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 200 000 7000 7000 7000 5 000 5 000 68 91 2965 2965 357 3600 357 3600 5 000 5 000 GRAND LAKE #2 1951 CE 3103 357 PARS 1951 PARS PARS PARS 1952 LATITUDE 46 04 1963 BWGM 10204 541 227 1953 PARS 4137 441 3600 15 000 1952 PARS 15 000 538 3600 60 000 PARS 13800 60 000 66 01 LONGITUDE PARS PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 85 000 POINT LEPREAU 1982 4592 260 3440 1982 PARS C 4447 258 1800 680 000 1982 PARS 26000 680 000 45 08 LONGITUDE 66 30 PRINCIPAL FUEL - URANTUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 680 000 2 410 865 ST ANNE NACKAWIC PULP & PAPER CO NACKAWIC 1970 6205 388 181 1970 6205 371 2400 25 000 1970 SLAV 13800 25 000 TE 6205 354 136 LATITUDE 46 00 LONGITUDE 67 15 25 000 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 25 000 NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK 2 539 877 OUEBEC ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD GENTILLY 1 1970 5550 269 1547 1971 BBC 5171 266 3600 250 000 1971 BBC 19000 266 400 46 25 72 21 LATITUDE LONGITUDE PRINCIPAL PUEL - PLANT MOTHBALLED COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE RESERVE 266 400

STEAM																VAPEUR
	BOILER	IS.				PRIME	MOVERS						MAIN	GENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOT EU	RS PRIM	AIRES					GENER.	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND CTURER	KPA	STEAM TEMP		YEAR .	ACTURER	TYPE	THROTT		RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		KPA	VAPEUR	MG/HR	ANNEE	ET		SOUPAP			CAPACITE			VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
CELANESE CANADA INC																
DRUMMONDVILLE	1933 1936	BW BW	3103 3103	274 274		1935 1950	PARS	B B	3103 4137		6000 3600	1 500 2 500	1935 1950	PARS	4000 4000	1 500 2 500
LATITUDE 45 53 LONGITUDE 72 29	1940 1948 1951 1965	BW CE PW CE	3103 4137 4137 4137	274 382 385 385		1953	GE	В	4137		3600	3 500	1953	GE	4000	3 500
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL C	OIL			COMBUS	TIBLE :	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD						7 500
																7.500
																7 500
DOMINION TEXTILE CO LTD																
MAGOG	1948 1948	BW BW	1655 1655	316 316	18 18	1939	AL	В	1482	316	6000	2 000	1938	MP	2400	2 000
LATITUDE 45 16 LONGITUDE 72 09	1963 1972	BW PW	1655 827	316 177	45 18											
	1974	BW	1654	316	57											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL C	OIL		(COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD						2 000
																2 000
HYDRO QUEBEC																
TRACY	1964 1965	CE	13445 13445	246 246	522	1964 1965	PARS	C	12755 12755	246	3600	150 000 150 000	1964 1965	PARS		150 000 150 000
LATITUDE 46 01 LONGITUDE 73 10	1967 1968		13445 13445	246 246	522 522	1967 1968	PARS		12755 12755			150 000 150 000	1967 1968	PARS PARS	16000 16000	150 000 150 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL C	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD						600 000
																600 000
																000 000
IA CIE GASPESIA LTEE																
CHANDLER	1958 1965	CE BW	4137 4137	377 377	82 91	1954	BBC	E	4137	371	3600	6 000	1954	BBC	6600	6 000
LATITUDE 48 21 LONGITUDE 64 41	1977	FW	4137	377	50											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL C	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD						6 000
																6 000
LA CIE PRICE LTEE																
KENOGAMI			4213		36	1968	SLAV	В	4213	37 1	3600	14 750	1968	SLAV	6600	14 750
LATITUDE 48 25	1941 1967		4213 4213	371 371	36 136											
LONGITUDE 71 15 PRINCIPAL PUEL - HEAVY	י דוודוו ו) T I			COMPRE	ים זמדים	PRINCIP	141	MAZOUT	TOUDD						14 750
PRINCIPAL FUEL - HEAV	. FUEL () <u>.</u> L			CONDUS	IIDLE	ZAINCIP	an -	TOUGH	TOORD						1, 750
																14 7 50
MINES GASPE LTEE																
MURDOCHVILLE	19 55		3275	354	11	1955	BBC	С	3103	343	3600	5 400	1955	BBC	2300	5 400
LATITUDE 48 58	19 55		3275	354	11											
LONGITUDE 65 31																
PRINCIPAL PUEL - WASTE	HEAT				COMBUS	TIBLE	PRINCIE	PAL -	RECUPE	RATION	THER	MIQUE				5 400

STEAM											VAPEUR
	BOILERS			PRIME MOVER	S				MAIN GENERATO	RS	
	CHAUDIERES			MOTEURS PRI	MAIRES				GENERATEURS I	PRINCIPAT	ıχ
	YEAR AND MANUFACTURES		EAM MP MG/HR	YEAR AND MANUFACTURE	R TYPE	THROTTL	E RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANTS		PEUR EMP MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
			С			KPA	С	KW			KW
NORANDA MINES LTD											
NORANDA SMELTER	1951 JI 1952 JI		277 14 277 14	1934 PARS 1982 WAUM		1138 1138	274 3750 274 3600	2 600 1 500	1934 PARS 1982 LA	12000 12000	2 600 1 500
LATITUDE 48 15 LONGITUDE 79 01	1952 JI 1954 JI 1956 JI	1276 1276	277 14 277 14 277 14	1302 #201		1133	277 3000	. 300	,,,,,	.2000	. 550
PRINCIPAL FUEL - WASTE	GAS		COMBUS	rible PRINCI	PAL -	GAZ DE R	ECUPERATI	ИС			4 100
											4 100
				QUEBEC	, TOTA	L					906 150
CNTABIO											
ABITIBI-PRICE INC											
SMOOTH ROCK FALLS	1965 BW 1976 BW		399 79 399 77	1976 WEST	E	4137	399 3600	15 000	1976 EM	13800	15 000
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 81 38	,,,,,	,	.,								
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPING LIQU	JOR	COMBUS	TIBLE PRINCI	PAL -	LESSIVE	DE PATE E	PUISEE			15 000
											15 000
											15 000
ALGOMA STEEL CORP LTD											
SAULT STE MARIE	1942 FW 1942 FW	2758	382 61	1942 WEST 1942 WEST	В	2 7 58 2 7 58	230 3600 230 3600	625	1942 WEST 1942 WEST	575 575	625 625
LATITUDE 46 31 LONGITUDE 84 20	1943 FW 1958 FW	2758	382 61 399 79	1963 CWES 1963 CWES		4137 4137	427 3600 427 3600		1963 CWES 1963 CWES	11000 11000	12 500 12 500
	1963 BW 1975 FW		416 113 418 181								
PRINCIPAL FUEL - BLAST	FURNACE GAS		COMBUS	TIBLE PRINCI	PAL -	GAZ DE H	AUT FOURN	EAU			26 250
											26 250
MALTER CHEKTOMA	7.00.7										
ALLIED CHEMICALS CANADA AMHERSTBURG	1938 BW	3103	329 27	1948 GE	В	1276	243 3600	2 500	1948 GE	4800	2 500
LATITUDE 42 06	1940 BW 1948 BW	3103	329 27 371 27	1957 GE 1966 GE	B B	2758 2758	329 3600 329 3600	3 750 4 700	1957 GE 1966 GE	4800 4800	3 750 4 700
LONGITUDE 83 06	1957 BW 1957 BW	2999	371 27 371 27								
	1965 BW 1971 CE	2999	343 54 371 54								
PRINCIPAL FUEL + NATUR	1976 BW	2999	388 109	TIBLE PRINCI	DAI -	CAT NATO	ID FI				40 950
FAIRCLEAL FUEL - NATUR	AL GRE		COMBOS	IIDDE PRINCI	LAL	GAZ NATU	LEL				10 950
											10 950
AMERICAN CAN OF CANADA	LTD										
MARATHON	1946 CE 1946 CE			1946 WEST 1948 GE	C	4137 4137	371 3600 399 3600		1946 WEST 1948 GE	6900 6900	7 500 4 000
LATITUDE 48 40 LONGITUDE 86 25	1952 CE 1979 BW	4654		1948 GE	В	4137	399 3600		1948 GE	6900	4 000
PRINCIPAL FUEL - SPENT				TIBLE PRINCI	PAL -	LESSIVE	DE PATE E	PUISEE			15 500

VAPEUR

6 666

STEAM

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

BOILERS PRIME MOVERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND STEAM YEAR AND YEAR AND MANUFACTURER VOLTS MANUFACTURER KPA TEMP MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE RPM CAPACITY CAPACITY ANNEE ET ANNEE ET MG/HR FABRICANTS ANNEE ET FABRICANTS VAPEUR TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE VOLTS CAPACITE PABRICANTS KPA TEMP KPA С KW K₩ ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD DOUGLAS POINT MLW 4040 1967 250 1800 220 000 AEI 3896 1967 AEI 18000 220 000 251 251 251 251 251 251 251 1967 1967 WLW 4040 145 LATITUDE 145 81 33 MLW LONGITUDE 1967 4040 145 1967 4040 145 MLW 4040 145 1967 1967 1967 MIM 4040 251 145 PRINCIPAL FUEL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 220 000 220 000 POISE CASCADE CANADA LTD 2654 2654 2654 2654 PORT FRANCES 1930 BW BW 310 310 16 23 1927 BBC 2654 313 3600 3 000 1927 BBC 6900 3 000 1930 1947 1953 BW PW 310 310 LATITUDE 48 37 39 93 24 45 LONGITUDE 1207 6033 1971 191 82 1971 441 129 BW PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 3 000 3 000 CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD PETERBOROUGH 1941 2758 316 45 1931 2 000 1931 6600 2 000 CE GE BC 2654 316 3600 GE 2758 2758 45 27 LATITUDE 1953 CE LONGITUDE 78 19 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 2 000 2 000 DOW CHEMICAL OF CANADA LTD 9756 9756 9756 9722 153 153 153 227 471 471 460 3600 460 3600 28 800 28 800 SARNIA 1960 1963 9239 1963 14400 28 800 FW FW BW 1960 1963 28 800 CWES BP 9239 1963 CWES 14400 LATITUDE 42 58 82 23 1963 1967 **471** 482 LONGITUDE 9825 9825 471 1972 FW 82 1972 82 1977 471 245 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 57 600 57 600 F B EDDY FOREST PRODUCTS LTD OTTAWA 1933 1138 189 1923 1103 238 3600 2 500 1923 GEE 2400 2 500 32 1138 1944 FW 249 PW 249 249 32 LATITUDE 45 25 75 42 1944 1138 LONGITUDE 1956 1138 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 2 500 2 500 GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD DRYDEN 4137 399 1955 BBC BE 4137 385 3600 6 000 1954 4160 6 666 1957 4137 399 68 LATITUDE LONGITUDE 92 49

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

CRITICIPAL PRINT PRINT CRITICIPAL PRINT PR	07714						, 0									VAPEUR
CANDITION PARK PA	STEAM	BOTIFBS				PRTME	MOVERS						MAIN	GENERATO	RS	VALLOR
The color of the		-	g			-		AIRES						-		UX
ANGEST Sp. 1792 No. 1892 T. Sp. 1892 T.				STEAM												
FOR WILLIAM 1947 CR 1013 383 A5 1938 GR 2949 299 293 493 A00 1028 GR 4000 5 000 LATTONE AR 22 3 1956 CR 5661 402 91 1963 GR 2949 293 293 A00 1020 1028 GR 4000 5 000 LATTONE AR 22 3 1956 CR 5661 402 91 1963 GR 8 294		-	RER KPA	-	MG/HR	-		-	~		-	-	-		-	CAPACITY
FORT WILLIAM 1907 CT 19103 33 46 823 68 B 734 209 1400 400 1928 68 A 400 9 000 1000 1000 1000 1000 1000 1000			S KPA		MG/HR			TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE			VOLTS	CAPACITE
LICTIONE 80 23 1956 CE 5861 NB2 91 1958 OR D230 329 360 5000 1958 CE 4000 57 100 LONGITIONE 89 15 1956 CE 5861 NB2 91 1975 SLAV B 5861 NB2 5000 77 200 1958 CE 1500 17 100 LONGITIONE 89 15 1956 CE 5861 NB2 91 1975 SLAV B 5868 NB2 3800 34 000 1975 ASEA 13800 34 000 1975 ASEA 1				С					KPA	С		KW				KW
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITBINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITURINEUX IMPORTE RELEAM VALKER E SON LIS WALKENTILLE 1952 BW 2758 316 32 1938 GE PC 2758 304 3500 1 000 1938 GE 4160 1 000 1001 1001 1001 1001 1001 100	LATITUDE 48 23	1955 CE 1956 CE 1965 CE 1966 CE 1966 CE	5861 5861 5861 5861 5861	482 482 482 482 482	91 91 136 91 131	1928 1963 1974	GE SS SLAV	CD BE B	2930 5861 5688	329 482 482	3600 3600 3600	5 000 17 200 25 600	1928 1963 1974	GE SS ASEA	4000 4160 13800	5 000 17 100 25 470
HERM VALKEN 6 SOW LTD VALKENTYILLE 1952 BW 2758 316 32 1938 GE PC 7758 304 3600 1 000 1938 GE 4160 1 000 14171 MINERAL SOME PRINCIPAL P				482	211											
WALKERYTILE 1952 BW 2758 316 32 1938 GE PC 2758 304 3600 1 000 1938 GE 4160 1 000 1AITUDE 42 10 1955 BW 2759 316 45 1955 GE B 1379 271 300 1 000 1952 GE 4160 1 000 1AITUDE 62 01 1970 PW 2759 316 49 1955 GE BP 2758 304 3600 2 000 1950 GE 4160 1 000 1AITUDE 62 01 1970 PW 2759 316 49 1955 GE BP 2758 304 3600 2 000 1950 GE 4160 1 000 1AITUDE 62 01 1970 PW 2759 316 49 1955 GE BP 2758 304 3600 2 000 1950 GE 4160 2 000 1AITUDE 62 01 1970 PW 2759 316 49 1950 GE BP 2758 304 5000 2 000 1950 GE 4160 2 000 1AITUDE 62 01 1970 PW 2759 316 95 1950 GE 8100 PW 2758 304 5000 2 000 1950 GE 4160 2 000 1AITUDE 70 00 PW 375 1963 GE 4160 2 000 1AITUDE 70 00 PW 375 1963 GE 4160 2 000 1AITUDE 70 00 PW 375 1963 GE 4160 2 000 PW 375 1AITUDE 70 00 PW 375 1AITUDE	PRINCIPAL FUEL - IMPO	RTED BITUMI	NOUS COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON I	BITUM	INEU	X IMPORTE				85 570
## VARKEVILLE																92 236
## VARKEVILLE	HIDAM WAIKED & SON TOD															
LATITUDE 42 18 1955 BW 2758 316 32 1952 GE B 1379 271 3600 1 000 1952 GE 4160 1 000 LONGITUDE 83 01 1970 FW 2758 316 48 1955 GE BP 2758 304 500 2 500 1975 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 2 500 1975 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 2 500 1975 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 2 500 1975 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 2 500 1975 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 2 500 1975 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 2 500 1975 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 2 500 1970 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 2 500 1970 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 2 500 1970 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 1970 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 1970 GE 4160 2 500 1970 GE BP 2758 304 500 1970 GE 4160 2 500 1970 GE 4160 GE 416		1952 BW	2758	316	32	1938	GE	PC	2758	304	3600	1 000	1938	GE	4160	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 1963 DB 3792 249 36 1963 CGE B 3447 329 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 1963 CGE 6900 9 375 1000 1970 CEE 1360 DB 3792 249 36 1963 CGE C 862 174 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 1000 1970 CEE 1360 DB 3792 249 36 1963 CGE C 862 174 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 1000 1970 CEE 1360 DB 3792 249 36 1963 CGE C 862 174 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 1000 1970 CEE 1360 DB 3792 249 36 1963 CGE C 862 174 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 1000 TEENTIFE PRINCIPAL - RECUPERATION THERRIQUE 18 75 CWTARTO HYDEO BRUCE "A" 1976 BR 4275 256 472 1976 PARS 4137 253 1800 800 000 1976 PARS 18500 800 000 1977 PARS 18500 COE 1000 DB 1000	LATITUDE 42 18	1955 BW 1959 FW	2758 2 7 58	316 316	32 45	1952 1955	GE GE	B BP	1379 2758	304	3600	2 500	1956	GE	4160	2 500
INCO METALS COMPANY IRON DE RECOVERT 1963 DB 3792 249 36 1963 CGE B 3447 329 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 LATITUDE 46 28 1963 DB 3792 249 36 1963 CGE C 862 174 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 1063 CGE 6900 PRINCIPAL FUEL - WASTE BEAT COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERNIQUE 18 75 18			2758								5000	5 000	1970	GE	4160	
TIGN ORE RECOVERY 1963 DB 3792 249 36 1963 CGE B 3447 329 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 1861 DB 3792 249 36 1963 CGE C 862 174 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 1963 CG	PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUI	KEL						9 300
TRON ORE RECOVERY 1963 DB 3792 249 36 1963 CGE B 3447 329 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 141TUDE 46 28 1963 DB 3792 249 36 1963 CGE C 862 174 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 141TUDE 42 18 10 1963 DB 3792 249 36 1963 CGE C 862 174 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 1807 1807 1807 1807 1807 1807 1807 1807																9 500
LATITUDE 46 28 1963 DB 3792 249 36 1963 CGE C 862 174 3600 9 375 1963 CGE 6900 9 375 LONGITUDE 81 04 1963 DB 3792 249 36 PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERNIQUE 18 75 ONTARIO HYDRO BRUCE "A" 1976 BM 4275 256 472 1976 PARE 4137 253 1800 800 000 1976 PARE 18500 800 000 LATITUDE 81 33 1978 BW 4275 256 472 1977 PARE 4137 253 1800 800 000 1977 PARE 18500 800 000 LATITUDE 81 33 1978 BW 4275 256 472 1977 PARE 4137 253 1800 800 000 1977 PARE 18500 800 000 LATITUDE 81 33 1978 BW 4275 256 472 1977 PARE 4137 253 1800 800 000 1977 PARE 18500 800 000 PRINCIPAL FUEL - URANIUM JCHARK KRITH 1952 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1952 EE 13800 66 000 LATITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1952 EE 13800 66 000 PRINCIPAL FUEL - IMPOETED BITUHINOUS COAL LAKEVIEW 1962 BWGM 16892 538 907 1962 PARS C 16203 538 3600 300 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 79 33 1965 CE 16892 538 907 1965 ARI C 16203 538 3600 300 000 1964 PARE 16000 BOO 000 1969 PARE 18000 BOO 000	INCO METALS COMPANY															
LATITUDE 46 28 1963 DB 3792 249 36 PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERNIQUE 18 75 CONTARIO HYDRO BBUCE "A" 1976 BW 4275 256 472 1976 PARS 4137 253 1800 800 000 1976 PARS 18500 800 000 1977 PARS 18500 800 000 1978 PARS 18500 800 000 PRINCIPAL FUEL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM J CLARK KEITH 1952 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1952 EE 13800 66 000 000 1978 PARS 18500 800 000 PRINCIPAL FUEL - URANIUM J CLARK KEITH 1952 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1952 EE 13800 66 000 100 100 100 100 100 100 100 10	IRON ORE RECOVERY															
ONTARIO HYDRO BBUCE "A" 1976 BN 4275 256 472 1976 PARS 4137 253 1800 800 000 1977 PARS 18500 800 000 1000 1977 PARS 18500 800 10		1963 DB	3792	249	36	1903	CGE	C	002	174	3600	3 3/3	1903	200	0300	7 373
CONTARIO HYDRO BEUCE "A" 1976 BW 4275 256 472 1976 PARS 4137 253 1800 800 000 1976 PARS 18500 800 000 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			3732			TIBLE	PRINCIP	AL -	RECUPERA'	TION	THER	MIQUE				18 750
CONTARIO HYDRO BEUCE "A" 1976 BW 4275 256 472 1976 PARS 4137 253 1800 800 000 1976 PARS 18500 800 000 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1																
BRUCE "A" 1976 BW 4275 256 472 1976 PARS 4137 253 1800 800 000 1976 PARS 18500 800 000 LORGITUDE 44 25 1977 BW 4275 256 472 1977 PARS 4137 253 1800 800 000 1977 PARS 18500 800 000 LORGITUDE 81 33 1978 BW 4275 256 472 1977 PARS 4137 253 1800 800 000 1977 PARS 18500 800 000 LORGITUDE 81 33 1978 BW 4275 256 472 1978 PARS 4137 253 1800 800 000 1977 PARS 18500 800 000 PRINCIPAL FUEL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 3 200 000 J CLARK KEITH 1952 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1952 EE 13800 66 000 LORGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LORGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LORGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LORGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LORGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LORGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LORGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LORGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LORGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LORGITUDE 84 3 34 1965 CE 16892 538 907 1963 PARS C 16203 538 3600 300 000 1962 PARS 16000 BOO 000 LORGITUDE 79 33 1965 CE 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACCE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16203 538 3600 300 000 1965 ACCE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1																18 750
LATITUDE 44 25 1977 BW 4275 256 472 1977 PARS 4137 253 1800 800 000 1977 PARS 18500 800 000 LONGITUDE 81 33 1978 BW 4275 256 472 1978 PARS 4137 253 1800 800 000 1977 PARS 18500 800 000 LONGITUDE 81 33 1978 BW 4275 256 472 1978 PARS 4137 253 1800 800 000 1978 PARS 18500 800 000 LONGITUDE 81 33 1978 BW 4275 256 472 1978 PARS 4137 253 1800 800 000 1978 PARS 18500 800 000 LONGITUDE 81 33 1978 BW 4275 256 472 1978 PARS 4137 253 1800 800 000 1978 PARS 18500 800 000 LONGITUDE 91 1952 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1952 EE 13800 66 000 LATITUDE 42 17 1953 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LATITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LATITUDE 93 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LATITUDE 93 08 BWGM 16892 538 907 1962 PARS C 16203 538 3600 300 000 1962 PARS 16000 800 000 LATITUDE 43 34 1965 CE 16892 538 907 1962 PARS C 16203 538 3600 300 000 1963 PARS 16000 800 000 LONGITUDE 79 33 1965 CE 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 AEI C 16203 538 3600 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 00	ONTARIO HYDRO															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 3 200 000	BRUCE "A"															
J CLARK KEITH 1952 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1952 EE 13800 66 000 LATITUDE 42 17 1953 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 9162 PARS 16000 800 6000 1953 EE 13800 66 000 1953 EE 13800 800																
LATITUDE 42 17 1952 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1963 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1963 BWGM 16892 538 907 1962 PARS C 16203 538 3600 300 000 1962 PARS 16000 B00 000 LONGITUDE 79 33 1965 CE 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1967 BW 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1967 AEI C 16203 538 3600 300 000 1967 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 AEI C 16203 538 3600 300 000 1967 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 AEI C 16203 538 3600 300 000 1969 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 AEI C 16203 538 3600 300 000 1969 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 PARS	PRINCIPAL FUEL - URAN	IUM			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	URANIUM							3 200 000
LATITUDE 42 17 1952 BWGM 6033 482 295 1952 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1953 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1963 BWGM 6033 482 295 1953 EE C 5861 482 3600 66 000 1953 EE 13800 66 000 LONGITUDE 83 06 1963 BWGM 16892 538 907 1962 PARS C 16203 538 3600 300 000 1962 PARS 16000 B00 000 LONGITUDE 79 33 1965 CE 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1967 BW 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1967 AEI C 16203 538 3600 300 000 1967 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 AEI C 16203 538 3600 300 000 1967 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 AEI C 16203 538 3600 300 000 1969 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 AEI C 16203 538 3600 300 000 1969 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 PARS	T CIADK KELLA	1952 PH	см 6033	μ82	295	1952	RR	С	5861	482	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000
LAKEVIEW		1952 BW	GM 6033	482	295	1952	EE	С	5861	482	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000
LAKEVIEW 1962 BWGM 16892 538 907 1962 PARS C 16203 538 3600 300 000 1962 PARS 16000 800 000 1963 BWGM 16892 538 907 1963 PARS C 16203 538 3600 300 000 1963 PARS 16000 800 000 1000 1000 1000 1000 1000														EE	13800	
1963 BWGM 16892 538 907 1963 PARS C 16203 538 3600 300 000 1963 PARS 16000 B00 000	PRINCIPAL FUEL - IMPO	RTED BITUMI	NOUS COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITUM	INEU	X IMPORTE				264 000
LATITUDE 43 34 1965 CE 16892 538 907 1965 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 LONGITUDE 79 33 1965 CE 16892 538 907 1967 AEI C 16203 538 3600 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1965 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 AEI C 16203 538 3600 300 000 1969 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 AEI C 16203 538 3600 300 000 1969 ACGE 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 1969 BW 16892 538 907 1969 PARS C 16306 538 1800 300 000 1969 PARS 18000 300 000 PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE 2 400 00 LATITUDE 42 48 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LATITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE C 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 360	LAKEVIEW															
LAMBTON 1969 CE 16892 538 1633 1969 CGE C 16203 538 3600 500 000 1969 CGE 24000 500 000 LATITUDE 42 48 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000		1965 CE 1965 CE 1967 BW 1969 BW 1969 BW	16892 16892 16892 16892 16892	538 538 538 538 538	907 907 907 907 907	1965 1965 1967 1969	AEI AEI AEI PARS	C C C C	16203 16203 16203 16203 16306	538 538 538 538 538	3600 3600 3600 3600 1800	300 000 300 000 300 000 300 000 300 000	1965 1965 1967 1969 1969	ACGE ACGE ACGE ACGE PARS	18000 18000 18000 18000 18000	300 000 300 000 300 000 300 000 300 000
LATITUDE 42 48 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000	PRINCIPAL PUEL - IMPO	RTED BITUMI	NOUS COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON :	BITUM	INEU	X IMPORTE				2 400 000
LATITUDE 42 48 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000 LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C 16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000	IAMBTON	1969 CP	16892	530	1633	1960	492	C	16203	539	3600	500 000	1969	CGF	24,000	500 000
LONGITUDE 82 26 1970 CE 16892 538 1633 1970 CGE C .16203 538 3600 500 000 1970 CGE 24000 500 000		1970 CE	16892	538	1633	1970	CGE	C	16203	538	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
PRINCIPAL PUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE 2 000 00																500 000
	PRINCIPAL FUEL - IMPO	RTED BITUMI	NOUS COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITUM	INEU	X IMPORTE				2 000 000

STEAR																VAPEUR
	BOILERS				PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDIE	RES			MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AN MANUPAC	D TURER KPA	STEAM TEMP		YEAR MANUP	ACTURER	TYPE	THROTTLE		RPM	CAPAC		YEAR A	ND	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE E FABRICA		VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE FABRI		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPAC	CITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
			С					KPA	С		K	ii				KW
LENNOX		CE 16892 CE 16892		1633 1633	1976 1976	CGE		16203 16203		3600 3600			1976 1976	CGE		573 750 573 750
LATITUDE 44 11 LONGITUDE 56 47	1976	CE 16892 CE 16892	538	1633 1633	1976 1977	CGE	C	16203 16203	538	3600 3600	550 (000	1976 1977	CGE	20000	573 750
PRINCIPAL FUEL - PLANT	MOTHBAL	LED	С	OMBUSI	TIBLE	PRINCIP	AL -	CENTRALE	DE 1	RESER	V E					2 295 000
NANTICORE		BW 16892 BW 16892		1633 1633	1973 1973	HP HP		16203 16203		3600 3600			19 7 3 19 7 3	PARS		500 000 500 000
LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1973 1974 1975 1977 1978	BW 16892 BW 16892 BW 16892 BW 16892 BW 16892 BW 16892	538 538 538 538 538	1633 1633 1633 1633 1633 1633	1973 1974 1975 1977 1978 1978	HP HP HP HP HP	0000	16203 16203 16203 16203 16203 16203	538 538 538 538 538	3600 3600 3600 3600 3600 3600	500 (500 (500 (500 (000 000 000 000	1973 1974 1975 1977 1978 1978	PARS PARS PARS PARS PARS PARS		500 000 500 000 500 000 500 000 500 000 500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPOR	TED BITU	MINOUS COAL	С	OMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON I	BITU	MINEU	X IMP	ORTE				4 000 000
PICKERING	1971	BW 3992	252	2930	1971	PARS		3930	251	1800	540 (000	1971	PARS	24000	540 000
LATITUDE 43 50 LONGITUDE 79 02	1972	BW 3992 BW 3992 BW 3992			1971 1972 1973	PARS PARS PARS		3930 3930 3930	251	1800 1800 1800	540	000	1971 1972 1973	PARS PARS PARS	24000 24000 24000	540 000 540 000 540 000
PRINCIPAL FUEL - URANI	UM		C	OMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	URANIUM								2 160 000
RICHARD L HEARN	1951	BWGM 6033	482	386	1951	PARS	С	5861		1800			1951	PARS		100 000
LATITUDE 43 39	19 52	BWGM 6033 BWGM 6033	482 482	386 386	1952	PARS PARS	C	5861 5861	482	1800 1800	100	000	1952 1952	PARS PARS	13800	100 000
LONGITUDE 79 20	1960 1961 1961	BWGM 6033 CE 13100 BWGM 13100 CE 13100 BWGM 13100	482 538 538 538 538		1960 1961 1961	PARS	C C	5861 12411 12411 12411 12411	538 538 538	1800 3600 3600 3600 3600	200 200 200	000 000 000	1953 1959 1960 1960 1961	PARS PARS PARS PARS PARS	13800 13800 13800	100 000 200 000 200 000 200 000 200 000
PRINCIPAL FUEL - IMPOR	TED BITU	MINOUS COAL	С	COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON I	BITU	MINEU:	X IMP	ORTE				1 200 000
ROLPHTON	1962	BWGM 2930	232	136	1962	AEI	С	2758	232	3600	22	000	1962	AEI	13800	20 000
LATITUDE 46 11 LONGITUDE 77 40																
PRINCIPAL FUEL - URANI	UM		C	COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	URANIUM								20 000
THUNDER BAY		FW 10687	538		1963	EE	С	9997		3600 3600			1963 1981	EE BBC		100 000 150 000
LATITUDE 48 22 LONGITUDE 89 13		CE 13100 CE 13100	538 538	476 476	1981 1981	BBC	c c	12411 12411		3600			1981	BBC		150 000
PRINCIPAL FUEL - LIGNI	TE COAL		C	COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON 1	LIGN	ITE						400 000
																17 939 000
FOLUCID IMP																
FOLYSAR LTD SARNIA	1943	BW 2896	32 7	136	1943	CWES	p	2758	343	3600	4	000	1943	WEST	6600	4 000
LATITUDE 42 58	1943	BW 2896 BW 2896	327 327	136	1948	CWES		2758 4137	399	3600 3600	6	000	1948 1956	WEST	13800 13800	5 000 13 281
LONGITUDE 82 23	1943 1943	BW 2896 BW 2896 CE 2896	327 327 399	136 136 204												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OI	tr.	C	COMBUS!	TIBLE	PRINCIP	PAL -	MAZOUT L	OURD							22 281
																22 281
REDPATH SUGARS LTD																
TORONTO	19 59	BW 4309	399	45	1959	CGE	В	4309	399	3600	2	500	1959	CGE	600	2 500
LATITUDE 43 40 LONGITUDE 79 23																
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS		C	COMBUS	TIBLE	PRINCIE	PAL -	GAZ NATU	REL							2 500
																2 500

2 500

VAPEUR

STEAM																VAPEUR
	BOILERS					PRIME	MOVERS						MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDIE	RES				MOTEU	RS PRIMA	AIRES					GENERA	TEURS P	RINCIPA	O X
	YEAR AN MANUPAC		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR A		TYPE	THROTTLE	: 1	RPM -	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE E PABRICA		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE			SOUPAPE	1		CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
ROMAN CORPORATION LTD																
STRATHCONA		BW BW	2861 4826	254 338		1955 1955	SGE SGE	B B		327 3 327 3		2 000	1955 1955	SGE	575 575	1 655 1 655
LATITUDE 44 19 LONGITUDE 76 57	1900	DW	4020	330	40	1333	262	Б	2130	321	3000	2 000	1933	362	373	1 033
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			(COMBUS	TIBLE :	PRINCIP	AL -	GAZ NATUR	EL						3 310
																3 310
SPRUCE FALLS POWER & PA	PER CO L	TD														3 310
KAPUSKASING MILL			1793	293	45	1945	GE	С	1379	293	1800	12 500	1945	GE	6600	12 500
LATITUDE 49 25	1928	CVIC	1793 1793	293 293	39	1958	PARS			293			1958	PARS	6600	9 100
LONGITUDE 82 26	1952	CE BW	1793 1793	293 293	57 93											
	1964	BW BW	1793 1793	293 293	29 79											
PRINCIPAL FUEL - NATUR					COMBUS	TIBLE :	PRINCIP	AL -	GAZ NATUR	EL						21 600
																21 600
																21 000
STELCO INC																
HAMILTON		CE CE	3103 3103	399 399		1948 1959	MST GE	B C		399 232		4 000 6 000	1948 1959	CGE GE	6900 6600	4 000 6 000
LATITUDE 43 14 LONGITUDE 79 51	1948	CE CE	3103 3103	399 3 9 9	57 57											
201022022 73 07			3103	399	57											
PRINCIPAL FUEL - BLAST	FURNACE	GAS			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ DE HA	UT F	OURNE	UAS				10 000
																10 000
							ONTARIO	, TOT	AL							18 471 977
MANITOBA																
B C SUGAR REPINING CO L	m p															
		מס	2068	323	20	1940	7119	D	1931	303	3600	1 500	1940	ELLI	550	1 500
PORT GARRY LATITUDE 50 07	1940	FW FW FW	2068 2068 2068	323 323 323		1953	BBC	В		323		2 500	1953	BBC	550	2 500
LONGITUDE 96 56	1332	~ "	2000	323	2.5											
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUF	REL						4 000
																4 000
MANITOBA FORESTRY RESOU	RCES LTD)														
THE PAS	1970		5343 5343	441 441	99 125	1970 1970						11 000 13 000	1970 1970		13800 13800	11 000 13 000
LATITUDE 55 05 LONGITUDE 123 01	1975		5343		125											
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS I	E BO	IS					24 000

						- 73 -									
STEAM	BOILERS				DDTME	MONEDC						MATN	PNEDIMO	D.C.	VAPEUR
	CHAUDIE	RES			-	MOVERS RS PRIM							GENERATO - ATEURS P		UX
	YEAR AND)	STEAM		YEAR	AND						YEAR A	AND		
	-	CURER KPA	-	MG/HR	-		-	THROTTL		~	CAPACITY	-	ACTURER	-	CAPACITY
	FABRICAL		VAPEUR TEMP	MG/HR	FABRI		TIPE	SOUPAPE		1/81	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
			С					KPA	С		KW				KW
MANITOBA HYDRO	40.55														
BRANDON LATITUDE 49 50	1958	E 4309 E 4309 E 4309	441 441 441	147	1957 1958 1958	MVIC MVIC		4137 4137 4137	441	3600	33 000 33 000 33 000	195 7 1958 1958	MVIC MVIC	13800 13800 13800	33 000 33 000 33 000
LONGITUDE 99 53	1958	E 4309 SW 9136	441 510	147	1958 1970	MVIC	C	4137 8618	441	3600	33 000 105 000	1958 1970	MVIC	13800	33 000 105 000
PRINCIPAL FUEL - LIGNI	TE COAL			COMBUS!	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	LIGNI	LTE					237 000
SELKIRK	1960	3W 6033	491	272	1960	PARS	C	5861	119.7	3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000
LATITUDE 50 09		6033	491		1960	PARS		5861			66 000	1960	PARS	13800	66 000
LONGITUDE 96 52															
PRINCIPAL FUEL - LIGNI	TE COAL			COMBUS!	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	LIGN	ITE					132 000
															369 000
WINNIPEG CITY OF															
AMY STREET		1724	288		1924	HOWD		1724		3600		1924	PARS	12500	5 000
LATITUDE 49 53 LONGITUDE 97 09	1924	II 1724 II 1724 II 1724	288 288 288	32	1924 1952 1954	HOWD BBC BBC	C C	1724 2758 2758	399		5 000 15 000 25 000	1924 1952 1954	PARS BBC BBC	12500 12600 12600	5 000 1 5 000 25 0 00
201011022 37 03	1950 I	3W 1724 3W 2758	316 399	57 75	1354	550		2130	333	3000	23 000	1334	550	12000	23 000
		3W 2758 3W 1724	399 3 16	12 7 5 7											
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	TE COAL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	LIGNI	TE					50 000
															50 000
						MANITOB	A, TO	TAL							447 000
SASKATCHEWAN															
DOMTAR CHEMICALS GROUP															
UNITY		W 1517	271 271	9	1948	WM		1517	266	4053	1 000	1948	EE	600	1 150
LATITUDE 52 27 LONGITUDE 109 10		VIC 1517	271	27											
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUS!	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						1 150
															1 150
															1 130
HUDSON BAY MINING & SME	LTING CO	LTD													
FLIN FLON	1951	3103 3W 3103	399 399	21	1951 1976	GE AC	C C	2758 2758			6 000 15 000	1951 1976	G E AC	6900 6900	6 000 15 000
LATITUDE 54 46 LONGITUDE 101 53	1974 1	3WGM 1379 3W 3103 3W 3103	232 382 382	41 39 45											
PRINCIPAL FUEL - WASTE		,w 3:03			TIBLE	PRINCIP	AL -	RECUPERA	TION	THER	MIQUE				21 000
															24 222
															21 000
PRINCE ALBERT PULP CO L	TD														
PRINCE ALBERT	1968 1	3W 4137	399 399	162	1968	SLAV	В	4137	399	3600	22 312	1968	SLAV	13800	22 312
LATITUDE 53 12 LONGITUDE 105 51	1970 1	3W 4137	399 399	68 68											
PRINCIPAL PUEL - NATUR		3₩ 4137	399	78	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						22 312
THE TOTAL THE TAX THE															

CTPAM

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

STEAM																VAPEUR
	BOILERS	3				PRIME	MOVERS						MAIN	GENERATO	RS	
	CHAUDIE	ERES					RS PRIM	AIRES					GENER	ATEURS P	RINCIPA	U X
	YEAR AN		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUE		TYPE	THROTTI	Æ	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE E PABRICA		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET	-	SOUPAPI		-	CAPACITE	-	ET	VOLTS	CAPACITE
				С	,				KPA	С		KW				KW
CLARESHOLM CARE CNTR		PW	1241	193		1960	GE	В	1207	192	5500	400	1960	GE	2400	400
LATITUDE 51 02 LONGITUDE 113 35		TIW	1241 1241	193 193	11	1982	WAUM	D			1800	125	1972	TA	2400	125
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	JREL						525
																3 525
ALBERTA POWER LTD																
BATTLE RIVER		CE	4137 4137	441 441		1956 1964	BBC	C C	4137 4137			30 000 32 000	1956 1964	BBC BBC	14400 14400	30 000 32 000
LATITUDE 52 35 LONGITUDE 112 04	1969 1975	CE CE	14824 13031 11170	541 541 541	483 503	1969 1975 1981	GE GE	C C	12411 12411 11170	541 538	3600 3600	150 000 154 036 375 000	1969 1975 1981	GE GE HITA	16000 16000 21000	150 000 154 000 375 000
PRINCIPAL FUEL - SUBB	ITUMINOUS	S COAL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	SOUSI	BITUM	INEUX				741 000
H R MILNER	1973	BW	8963	513	612	1973	HITA	С	8618	510	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000
LATITUDE 53 56 LONGITUDE 118 30																
PRINCIPAL FUEL - CANAI	DIAN BIT	UNINOU	S COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITU	MINEU:	X CANADIEN				150 000
																891 000
ALBERTA SUGAR CO																
TABER	19 50 19 50	BWGM BWGM	2827 2827	329 329	32	1950 1967	WEST BBC	B B	282 7 282 7		3600 7500		1950 1967	WEST BBC	2300 2300	2 000 4 300
LATITUDE 49 47 LONGITUDE 112 08	1960	BWGM	2827	329	36											
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NAT	JREL						6 300
																6 300
ALTA PUBLIC WORKS SUPP	LY & SERV	VICES														
LEGISLATURE BUILDING	1950 1951	PW FW	1276 1276	194 194	14 14	1946 1953	BM SENG	B B	1276 1276		360 327		1953 1959	LDM CGE	2400 2400	500 800
LATITUDE 53 33 LONGITUDE 113 28	19 54	PW	1276	194	14	1959	BM	В	1276	194	8000	800	1965	MP	2400	800
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIE	AL -	GAZ NAT	UREL						2 100
MICHENER CENTRE SOUTH		VKEL FW	1103 1103	186 186		1926 1930		B B	1103 1103		514 400		1926 1930	CGE	2375 2375	100 250
LATITUDE 52 16 LONGITUDE 113 48	1957 1967	PW PW	1103	186 188		1961	WEST				6020		1961	WEST	2375	400
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NAT	UREL						7 50
																2 850
AMOCO CANADA PETROLEUM	CO LTD															
EAST CROSSFIELD	1968 1968	TIW	2068 2068	216 216	66	1968 1968		B B	414 414		3650 3650		1970 1970	EM EM	440 440	300 300
LATITUDE 51 26 LONGITUDE 114 01	1968	TIW TIW	2068 2068	104 104												
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	PAL -	GAZ NAT	UREL						600

STEAM																VAPEUR
	BOILER	S				PRIME	MOVERS						MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES					GENERA	TEURS P	RINCIPA	JX
	YEAR A MANUFA	ND CTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF			THROTTL	Ē		CAPACITY		ND		CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANN EE FABRI		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
BUILDING PRODUCTS OF CA	N LTD															
EDMONTON	1954 1973	WWT	4137 1207	404 192	16 9	1954	CGE	В	4137	404	4900	1 000	1954	CGE	440	1 125
LATITUDE 53 33 LONGITUDE 113 28	1373	44"	1207	132												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			1	COMBUS!	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						1 125
																1 125
BUILDING SERVICES ALTA	HOSPITA	L														
PONOKA HOSPITAL	19 50 19 51	PW PW	1379 1379	198 198		1951 1961	BM BBC	B B	1344 1344		400 9750		1951 1961	SGE BBC	2300 2300	200 600
LATITUDE 52 42 LONGITUDE 113 35	1954	FW	1379	198	14	1961	BBC	В	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			•	COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						1 400
																1 400
CELANESE CANADA INC																
CLOVER BAR PLANT	1953	PW	4137	399	125		WEST		4137		3600		1953	WEST	6900	6 600
LATITUDE 53 34	19 53 19 53	FW FW	4137 4137	399 399	125	1953 1953	WEST		4137 4137		3600 3600		1953 1953	WEST	6900 6900	6 600 6 600
LONGITUDE 113 20	1953 1966	FW BW	4137 4137	399 399	125 163											
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						19 800
																19 800
DOW CHEMICAL CANADA INC																
POWER PLANT	1967	FW	3103	240		1979 1979	GE	ВВ	5861 5861			18 372 18 372				
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13	1967 1974 1974	FW BW BW	3103 1724 1724	240 210 210	68 68	13/3	GE	Д	3001	222	3000	10 372				
101011001 (13 13	1979 1979	PW FW	5860 5860	399 399	22 7 22 7											
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						0
																0
																U
EDMCNTON POWER																
CLOVER BAR	1970 1973	BW	12411	538 538	499	1970 1973	WYSS	C	12411	538	3600	165 000 165 000	1970 1973	OERL	16000	165 000 165 000
LATITUDE 53 39 LONGITUDE 113 20	1977 1979		12411 12411	538 538	499	1977 1979	HITA	C	12411			165 000 165 000	1977 1979	HITA	16000 16000	165 000 165 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						660 000
ROSSDALE	1932 1938	BW BW	2758 2758	399 399	61 7 5	1939 1944	PARS PARS	C C	2586 2586		3600 3600		1939 1944	PARS	13800 13800	15 000 15 000
LATITUDE 53 33 LONGITUDE 113 28	1941 1947	BW BW	2758 2 7 58	399 399	75 75	1949 1953	PARS	C	2586 2586	399	3600 3600	30 000	1949 1953	PARS	13800	30 000 30 000
	19 49 19 53	BW BW	2758 2758	399 399	75 91	1955 1960	BBC BBC	C	2586 5861	399	3600 3600	30 000	1955 1960	BBC BBC	13800	30 000 7 5 000
	1955 1960	BW BW	2758 5861	399 482	150 299	1963 1966	PARS PARS	C C	5861 5861	482	3600		1963 1966	PARS PARS	14400 14400	75 000 7 5 000
	1963 1966	BW BW	5861 5861	482 482	299 302											
PRINCIPAL FUEL - NATUE	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIE	AL -	GAZ NATU	REL						345 000

1 005 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

BOILERS PRIME MOVERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND YEAR AND MANUFACTURER VOLTS MANUFACTURER KPA MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE RPM CAPACITY CAPACITY ANNEE ET VAPEUR ANNEE ET TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE ANNEE ET VOLTS PABRICANTS KPA MG/HR FABRICANTS FABRICANTS TEMP С KPA C KW KW POOTHILLS HOSPITAL 23 23 57 1961 1 000 CALGARY 1724 207 1966 WEST 1724 207 5000 1966 WEST 13200 1 000 1961 1969 FW BW 1724 3447 1966 1971 1724 3275 1966 1971 WEST 13200 13200 000 399 SLAV 399 3600 5 600 LONGITUDE 114 05 3447 1980 3275 10 000 13200 10 000 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 18 000 18 000 GULF CANADA RESOURCES INC 3103 3103 3103 224 5000 224 5000 224 5000 1 000 279 279 480 1 000 CE 45 3103 1961 1961 CWES 1961 CWES 480 1961 3103 1 000 1961 000 LONGITUDE 114 14 3103 3103 224 5000 1 000 1963 CWES 480 000 1963 316 1963 CWES В PRINCIPAL PHEL - NATHRAL GAS 4 000 COMBIISTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 4 000 MEDICINE HAT CITY OF PW PW PW PW TIW 1945 1949 32 32 79 79 1138 288 3600 3 000 5 000 30 000 2300 3 000 5 000 30 000 MEDICINE HAT 2068 288 1929 PARS C C C PARS 1949 1953 1862 3103 288 3600 399 3600 1949 1953 2068 13800 LATITUDE 50 03 1953 13900 3447 399 PARS PARS LONGITUDE 110 40 1974 4137 427 1980 2930 399 136 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIOUE GT 53 000 PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT GT 53 000 PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD 13800 31 950 WAPITI RIVER 1973 CE 6205 427 263 1973 SLAV B 6205 427 3600 31 950 1973 SLAV 55 10 LATITUDE 1973 CE 1207 188 36 LONGITUDE 118 48 PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 31 950 31 950 SHERRITT-GORDON MINES LTD 3 000 4160 4160 FORT SASKATCHEWAN 6205 399 1959 6205 399 1959 BBC 6033 BBC 2 500 LATITUDE LONGITUDE 113 13 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 5 000 5 000 SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH 4150 600 1276 1276 1276 192 8000 1959 POWER PLANT 1956 198 14 1959 600 1967 191 32 1276 1276 191 32 LONGITUDE 114 05

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

600

VADETIR

STEAM															VAPEUR
	BOILERS				PRI ME	MOVERS						MAIN C	GENERATO	RS	
	CHAUDIERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES					GENER	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPACTUR	ER KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF	ACTURER	TYPE	THROTTI	LE	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET		SOUPAPE	3		CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
			С					KPA	С		KW				KW
ST REGIS (ALBERTA) LTD															
HINTON LATITUDE 53 25 LONGITUDE 117 34	1957 FW 1979 CE	4137 4137	399 399	113 186	1957	GE	CD	4137	399	3600	21 960	1957	GE	13800	21 960
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPING LI	QUOR		COMBUS	FIBLE .	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE PA	TE E	PUISEE				21 960
															21 960
SUNCOR INC															
TAR ISLAND	1966 FW 1966 FW	5481 5481	399 399		1966 1967	GE GE	BE BE	5481 5481			32 500 32 500	1967 1967	G E G E	13800 13800	32 500 32 500
LATITUDE 56 57 LONGITUDE 111 26	1967 FW 1969 FWP	5481 2930	399 32 7	3 7 4 52	, , , ,	O.L	DI	3401	377	3000	32 300	,,,,,	02	13000	32 300
	1969 FWP 1969 FWP 1980 CE	2930 2930 5654	327 327 399	52 52 125											
PRINCIPAL FUEL - PETRO		3634			TIBLE :	PRINCIP	AL -	COKE DE	PETRO	LE					65 000
															65 000
															63 000
THE CANADIAN SALT CO LT	D														
LINDBERGH LATITUDE 53 53	1948 FW 1948 FW 1971 FW	155 1 155 1 155 1	203 203 203		1958 1964	CGE	В	1551 1551		3600 4600	376 600	1958 1964	WEST	600 2400	3 76 600
LONGITUDE 110 40 PRINCIPAL PUEL - NATUR	AL GAS			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	JR EL						976
															976
TRANSALTA UTILITIES COR	P														
SUNDANCE	1970 CE 1973 CE	16892 16892	541 541	930 930	1973	EE EE	С	16203 16203	538	3600	300 000 300 000	1970 1973	EE EE	18500	
LATITUDE 53 30 LONGITUDE 114 33	1976 CE 1976 CE	17065 17065	541 541	1179 1179	1976 1976	CGE ACGE	C	16203 16203	538	3600	375 000 375 000	1976 1976	EE	20000	400 000
	1977 CE 1980 CE	17065 17065	541 541	1179 1179	1977 1980			16203 16203			375 000 387 000	1977 1980	EE ACGE	20000	400 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBI	TUMINOUS CO.	AL	(COMBUS!	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	SOUSB	ITUM:	INEUX				2 200 000
WABAMUN	1956 BWG	M 5861 M 5861	482 482	283 283	1956	MVIC	С	586 1 5861			66 000 66 000	1956 1958	MVIC	13800 13800	66 000 66 000
LATITUDE 53 33 LONGITUDE 114 29	1962 CE	14479	541	460	1962	AEI	С	12411	538	3600	150 000	1962	MVIC	16500	150 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBI	TUMINOUS CO	AL	(COMBUS!	TIBLE :	PRINCIP	AL -	CHARBON	SOUSB	ITUM	INEUX				582 000
															2 782 000
WESTERN CO-OPERATIVE FE	יייי פיייייייייייייייייייייייייייייייי	D													
	1956 BW		329	27	1956	GE	BC	3103	329	4987	785	1956	GE	480	800
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 110 40	<i>V</i> 4		7.07					,,,,		,	, 03	.550		*****	
PRINCIPAL PUEL - NATUR	AL GAS		(COMBUS	TIBLE :	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						800
															800

ALBERTA, TOTAL 5 124 886

VAPERIR

44 500

STEAM

BOILERS PRIME MOVERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND STEAM YEAR AND MANUFACTURER KPA MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE RPM CAPACITY TEMP MANUFACTURER VOLTS CAPACITY ANNEE ET ANNEE ET TYPE SOUPAPE TZMN CAPACTTE ANNER ET VOLTS CAPACITE VAPERR TEMP MG/HR FABRICANTS FABRICANTS KPA KW K₩ BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE B C FOREST PRODUCTS LTD 1034 1379 1379 CONTCHAN 17 3600 750 1915 1915 AC AC 480 750 1930 1462 232 36 1915 4826 480 LATITUDE 2 000 48 53 1918 AC C 17 3600 1918 AC 480 000 LONGITUDE 124 13 4137 4160 000 PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE DECHETS DE BOIS COMBUSTIBLE PRINCIPAL -8 550 4757 4757 4757 4757 4757 4757 CROPTON 1958 399 113 1981 нтта в 4137 399 3600 38 000 1981 нтта 13800 38 000 1958 1958 91 399 PW CE TATE TIDE 399 399 LONGITUDE 113 FW BW 1964 399 136 399 1978 399 249 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL 38 000 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD MACKENZIE 4137 156 1979 4137 398 3600 20 000 1979 20 000 4137 410 181 LATITUDE 123 15 LONGITUDE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 20 000 PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIOUOR 4160 3 000 VICTORIA 1172 260 3 000 1925 1929 AOIA 1379 1276 192 192 20 1950 A.C 1207 232 3600 1 500 1950 AC 600 1 500 LATITUDE 16 LONGITUDE 123 22 3103 PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS 4 500 71 050 B C SUGAR 2300 1 000 1 250 VANCOUVER 1947 BWGM 3275 343 1947 MEST 3275 343 3600 1947 MEST 1 250 3 000 1947 343 3600 1 000 3275 343 WEST BWGM LATITUDE 1974 PR 343 1800 3 000 1974 CGE 2300 123 07 LONGITUDE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 5 500 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS 5 500 E C TIMBER 2 500 1963 2300 2 500 CELGAR PULP MILL 1960 4137 399 114 1963 399 3600 CE 4137 4137 399 399 LATITUDE LONGITUDE 118 32 2 500 PRINCIPAL FUEL - WOOD REPUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS 399 3600 **7** 500 399 3600 **37** 000 6900 **1**3800 7 500 WATSON ISLAND 4137 113 WORT 1950 1966 FW BW 4137 3**9**9 399 113 295 1966 BBC BE 4137 34 500 LATITUDE LONGITUDE 130 18 1966 BW 4137 399 240 42 000 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIOUOR

STEAM VAPEUR

STEAM																	VAPEUR
	BOILER	S				PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	J X
	YEAR A		KP A	STEAM		YEAR MANUP	ACTURER	TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPACI	TY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE PABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET		SOUPAPE		T/MN	CAPACI	TE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW					KW
BRITISH COLUMBIA HYDRO	E POWER	AUTH															
BURRARD	1962		12755	543		1962	AEI		12411			150 00 150 00		1962 1963	AEI	16500 16500	150 000 150 000
LATITUDE 49 17 LONGITUDE 122 52	1963 1965 1967 1968 1975	CE CE	12755 12755 12755 12755 12755	543 543 543 543 543	476 476 476	1963 1965 1967 1968 1975	AEI AEI AEI ACGE EE	C C	12411 12411 12411 12411 12411	538 538 538	3600 3600 3600	150 00 150 00 150 00 150 00 162 50	0 0 0	1965 1967 1968 1975	AEI AEI ACGE EE	16500 16500 16500	150 000 150 000 150 000 162 500
PRINCIPAL FUEL - NATUR.	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL							912 500
																	912 500
CANADIAN FOREST PRODUCT	S LTD																
PORT MELLON LATITUDE 49 32 LONGITUDE 123 29	1947 1956 1962 1962	CE CE BW BW	2758 2758 2758 2758	288 288 288 288		1928 1947	WEST		2758 2758		3600 3600			1928 1947	WEST	2300 2300	1 500 3 000
	1965	CE	2 7 58	288	100												
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPIN	G LIQU	OR		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE P	ATE E	PUISEE					4 500
																	4 500
CARIBOO PULP & PAPER CO																	
QUESNEL	1972	BW	4137	399	232	1972	TOBA	В	4137	399	3600	28 00	0	1972	TOBA	13800	28 000
LATITUDE 52 59 LONGITUDE 122 30	1972 1972 1981	FW FW ZURN	4137 4137 4137	399 399 399	218 59 113												
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPIN	G LIQU	OR		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE P	ATE E	PUISEE					28 000
																	22.000
																	28 000
CRESTBROOK PULF & PAPER	LTD																
SKOOKUMCHUCK	1968		4137	421		1968	MITI	В	4137	421	3600	15 00	0	1968	HITI	13800	15 000
LATITUDE 49 49 LONGITUDE 115 44	1968	MITI	4137	421	113												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL							15 000
																	15 000
																	15 000
CROWN ZELLERBACH CANADA	LTD																
CAMPEELL RIVER	1952	CE	4137	371		1964	WEST	В	4137		5000			1964	CGE	250	800
LATITUDE 50 04	19 52 19 63	CE BWGM	4137 4137	371 371		1965 1981	CGE WEST	B BE	4137 4137		5500 3600	3 25 25 00		1965 1981	CGE MITI	250 13800	3 255 25 000
LONGITUDE 125 17	1966 1 9 7 9	BW BW	4137 4137	371 371	181 181												
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE B	OIS						29 055
KELOWNA	1950	BW	1496	232		1954	GE	С	1034		3600			1954	GE	2300	2 000
LATITUDE 49 53 LONGITUDE 119 29	1956 1963	BWGM BWGM	1999 2 7 58	213 371	23 27	1961 1963	AC GE	C	2758 1620		3600 3600			1961 1963	AC GE	2300	3 500 1 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE B	OIS						6 500
NEW WESTMINISTER	19 50	CE	4137	385	34	1950	GE	BP	4137	385	3600	6 00	0	1950	GE	2300	6 000
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 122 55	1950	CE	4137	385	34												
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	PAL -	DECHETS	DE B	OIS						6 000

							0,								
STEAM															VAPEUR
	BOILER	S				PRIME	MOVERS					MAIN (GENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES				GENER	ATEURS P	RINCIPAU	X
	YEAR A	ND	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR		TYPE	THROTTL	E RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANN EE FABRI		TYPE	SOUPAPE	T/H	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С	KW				KW
EVANS PRODUCTS CO LTD															
GOLDEN	1966	BWGM	4826	399	36	1966	PARS	С	2586	371 3600	7 500	1966	PARS	4160	7 500
LATITUDE 51 18 LONGITUDE 116 58															
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BOIS					7 500
															7 500
MACMILLAN BLOEDEL LTD															
CANADIAN WHITE PINE	19 46	BW	1379	282	11	1956	PARS	С	1207	296 3600	4 000	1956	PARS	2300	4 000
LATITUDE 49 16 LONGITUDE 123 07	1948 1950 1954	BW BW PW	1379 1379 1896	288 198 282	29 29 39										
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BOIS					4 000
CHEMAINUS	1926 1926	WWT	1103 1103	188 188	6 6	1950	AC	С	1103	210 3600	7 50	1950	AC	600	7 50
LATITUDE 48 55 LONGITUDE 123 43	1926 1954	WWT CE	1103 1207	188 260	45										
PRINCIPAL PUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS :	DE BOIS					7 50
HARMAC ,	1950	CE	4137	399		1953	CGE	BE	2241	371 4700		1953	CGE	600	1 250
LATITUDE 49 10	1950 1950	CE	4137	399 399	50 23	1963 1963	PARS CGE	В	1034 4137	293 3600 399 3600		1963 1963	PARS CGE	2300 13800	4 000 31 500
LONGITUDE 123 56	1953 1953	CE	4137	399 399	39 64										
	1963 1965	BW CE	4137 4309	399 399	147 113										
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPIN	IG LIQUO	OR		COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE PATE E	PUISEE				36 7 50
PORT ALBERNI	1947 1956	CE CE	4137 4137	399 399	40 69	1963	GE	BE	4137	399 3600	28 000	1963	CGE	12400	26 000
LATITUDE 49 14 LONGITUDE 124 48	1956 1956	CE	4137 4137	399 399	82 82										
LONGITUDE 124 40	1956 1963	BW BW	4137 4137	3 9 9	109										
	1978	CE	4137	399	136										
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPIN	IG LIQU	OR		COMBUS!	TIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE PATE I	PUISEE				26 000
POWELL RIVER	1951 1958	BW FW	4137 4137	427 427	68 68	1951 1967	BBC CGE	BE BE	3792 6205		12 500 36 000	1951 1967	BBC CGE	6600 13800	10 500 36 000
LATITUDE 49 52 LONGITUDE 124 33	1964 1967	BW CE	.4137 6205	427 496	91 181	1307	201	DL	0203	430 3000	30 000	1307	002	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	1968 FUEL C		6378		171 COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD					46 500
															114 000
NORTHWOOD PULP & TIMBER	LTD														
FRASER FLATS	1966 1966	FW CE	4482 4482	399 399	204 227				4378 4378		28 800	19 7 3 1981		13800 14100	28 800 28 000
LATITUDE 54 00 LONGITUDE 123 00	1968	WISC CE		385 399	45 227 235		- Da 1								
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL					56 800

STEAM																VAPEUR
	BOILER	S					MOVERS						MAIN (GENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIMA	AIRES					GENER	TEURS P	RINCIPAU	ΥX
	YEAR A	ND CTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR .	ACTURER		THROTTI			CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET		SOUPAPI			CAPACITE			VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
SCOTT PAPER LTD																
NEW WESTHINSTER	19 47	PW	4137	385	20	1953	WORT	В	3964	385	4295	615	1953 1953	G E G E	250 250	50 20
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 122 55													1953	GE	2200	400
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE			(COMBUS	TIBLE .	PRINCIPA	AL -	DECHETS	DE BO	OIS					470
																470
TAHSIS COMPANY LTD																
GCLD RIVER	1967 1967	FW SLAV	4137 4137	400 400		1966 1982	PARS		4138 4138			1 500 27 964	1966 1982	PARS	2300 13800	1 500 27 964
LATITUDE 49 41 LONGITUDE 126 07	7507	July	7137	400	101	1302	22	2	,,,,,	,,,,			,,,,,			
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL O	IL		(COMBUS	TIBLE	PRINCIP.	AL -	MAZOUT 1	LOURD						29 464
																29 464
WELDWOOD OF CANADA LTD																
PLAVELLE CEDAR DIV	1964	BWGM	4137	385	36	1958	GE	С	1034		3600			GE	480	3 000
LATITUDE 49 17 LONGITUDE 122 51						1964	GE	CD	4137	385	3600	3 500	1965	GE	4160	3 500
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE			(COMBUS	TIBLE :	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	DIS					6 500
																6 500
WESTCOAST TRANSMISSION	CO LTD															
TAYLOR	19 57	Anim		293		1957	GE	В	2 7 58		5500	2 500	1957	GE	4160	2 500
LATITUDE 56 10 LONGITUDE 120 41	19 57 19 57 19 57	ADIM ADIM ADIM	2896 2896 2896	293 293 293	68 68 68	1957 1957	GE GE	CE	2 7 58 2 7 58		5500 5500	2 500 2 500	1957 1957	G E G E	4160 4160	2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			(COMBUS	TIBLE .	PRINCIP.	AL +	GAZ NATI	JREL						7 500
																7 500
WESTERN FOREST PRODUCTS						40/ -			440-		2.65	2	40		0.7.0	2 00-
		CE	4137 4137		84		CGE			385		6 000	1942		2300	
LATITUDE 50 23 LONGITUDE 127 27	1958 1976	BW CE	4137 4137	385 385	75 215	1949 1949 1976	ELLI ELLI CGE		4137 4137 4137	385	3600 3600 3600	3 500 3 500 16 600	1949 1949 1976	ELLI ELLI CGE	2300 2300 13800	3 500 3 500 16 600
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL O	IL		(COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT 1	LOURD						32 800
WOODFIBRE	1961	BW	3861	399		1947	ELLI		3792		3600		1947	ELLI	4160 4160	2 000
LATITUDE 49 40 LONGITUDE 123 15		BW BW TR ZURN	3861 3861 2068 3861	399 385 214 399		1947 1961	ELLI CGE		3792 3792		3600 3600	2 000 3 300	1947 1961	ELLI CGE	4160	2 000 3 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL O	IL		,	COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT 1	LOURD						7 000

STEAM																	VAPEUR
	BOILERS	S				PRIME	MOVERS								GENERATO	RS	
	CHAUDIE	ERES				MOTEU	IRS PRIM	AIRES								RINCIPA	UOX
	YEAR AN		KP A	STEAM TEMP		YEAR	ACTURER	TYPE	THROTTLE	3	RPM		ACITY	YEAR MANUP	ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE I		KPA	VAPEUR TEMP		ANNEE	ET		SOUPAPE		T/MN	CAP	ACITE		ET	VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С			KW				KW
WEYERHAEUSER CANADA LTD																	
KAMLOOPS LATITUDE 50 40 LONGITUDE 120 19	1965 1965 1972 1972	CE BW BW BW PW FW	4137 4137 4137 4137 4137 4137	399 399 399 399 399 399		1972 1972	SLAV		4137 4137		3600 3600		000	1972 1972		13800 13800	27 000 14 000
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUI	REL							41 000
																	41 000
							BRITISH	COLU	MBIA - TO	DTAL	- co	LOMB	IE-BRI	TANNIQ	0 E		1 425 639
NORTHWEST TERRITORIES -																	
INUVIK LATITUDE 68 21 LONGITUDE 133 43	1957 1959 1959 1973	BWGM	3447 3447 3447 1517	288 288 288 149	14 14 14	1959	GH	В	3378	282	4000		600	1959	GL	2400	600
1000110011 100 40	1977	CB	1517	149	14												
PRINCIPAL FUEL - PLANT	ON STA	NDBY			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CENTRALE	DE	SOUTI	EN					600
																	600
							NORTHWE	ST TE	RRITORIE:	s -	TOTAL	- т	ERRITO	DIRES D	U NORD-C	UEST	600

CANADA, TOTAL

32 411 471



Internal Combustion

Combustion interne

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION

INTERNAL COMBUSTION									(OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME MOVERS	3						HAIN O	GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIM	MAIRES						GENER	ATEURS E	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURE	R TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
NEWPOUNDLAND - TERRE-NE											
IRON ORE CO OF CANADA											
MOBILE RAIL CAR 9	1978 GM	D	2	YES	16	720	1 074	1978	GM	4160	1 000
LATITUDE 52 55 LONGITUDE 66 52											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						1 000
											1 000
NEWPOUNDLAND & LABRADOR	R HYDRO										
BLACK TICKLE	1978 CAT 1978 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	269 269	1978 1978	BBC BBC	600 600	250 250
LATITUDE 53 26 LONGITUDE 55 45	1978 CAT	D	4	YES	6	1200	399	1978	ВВС	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						800
BURGEO	1970 LB	D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4160	500 500
LATITUDE 47 36	1970 LB 1970 LB	D D	4	YES YES	8 16	720 720	608 1 074	1970 1970	TA	4160 4160	1 000
LONGITUDE 57 34	1971 RPAX 1978 DD 1981 CAT	D D	ц 2 ц	YES YES YES	8 16 16	720 1800 1200	1 074 925 955	1971 1978 1981	TA ELPR BBC	4160 4160 4160	1 000 920 850
PRINCIPAL FUEL - DIESI		D	·	TIBLE PRINCIPAL		1200	755	4501	DDC	4100	4 770
	4075					40.00	200	4075	220	600	200
CARTWRIGHT	1975 CAT 1978 CAT	D D	tt tt	YES YES	6	1200 1200	399 399	1975 1978	BBC KATO	600	300 300
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 57 00	1978 CAT	D	Łį.	YES	6	1800	269	1978	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						850
CHANGE ISLANDS	1973 DEUZ 1980 CAT	D D	15 25	NO YES	8	1800 1200	131 399	1973 1980	TA LSOM	600 600	100 300
LATITUDE 49 40 LONGITUDE 54 24	1980 CAT	D	4	YES	6	1200	399	1980	LSOM	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						700
CHARLOTTETOWN	1971 DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LATITUDE 52 40 LONGITUDE 56 10	1975 CAT 1978 CAT	D	4	YES YES	6 6	1800 1800	172 172	1975 1978	TA BBC	600 600	136 136
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						332
CROQUE	1968 DEUZ	D	£ş.	NO	6	1800	7 5	1968	TA	600	60
LATITUDE 51 02	1971 DEUZ 1971 DEUZ	D D	4	NO NO	6	1800 1800	75 49	1971 1971	TA	600 600	60 40
LONGITUDE 55 48											
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						160
DAVIS INLET	1971 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	75 172	1971 1975	TA TA	600 600	75 136
LATITUDE 55 50 LONGITUDE 60 50	1975 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						347
FLOWERS COVE	1970 CAT	D	4	YES	12	1200	642	1970	TA	600	600
LATITUDE 51 18	1972 CAT 1973 CAT	D D	£; £;	YES YES	12 16	1200 1200	642 1 082	1972 1973	TA	600	600 700
LONGITUDE 56 44	1975 CAT	D	4 COMPILE	YES	16	1200	1 082	1975	TA	600	800
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	STIBLE PRINCIPA	r - DIESEL						2 700

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

		PRIME	HOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
		MOTEUR	RS PRIMAI	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	U;X
		YEAR A	ND	TYPE	CACTE	SU PERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE	ET	-	CAPACITE
		FADRIC	MNIS						K W	FABRI	CANIS		KW
FOGO		1975	CAT	D	ц	YES	6	1200	399	1975	GE	600	300
LATITUDE	49 43	1975 1975	CAT CAT	D D	Ħ Ħ	YES YES	6	1200 1200	399 399	1975 1975	CANR	600 600	300 300
LONGITUDE	54 17	1975 1975	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1200 1200	399 399	1975 1975	BBC BBC	600 600	300 300
		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	895	1978	CANR	600	670
		1980 1980	CAT	D D	13. 14.	YES YES	6 16	1200 1200	324 1 081	1980 1980	BBC KATO	600 4160	300 850
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	+ DIESEL						3 320
FOX HARBOUR		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	242	1974	TA	600	220
		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136
LATITUDE LONGITUDE	52 18 55 48	1978 1980	CAT	D D	tt tt	YES YES	6 6	1800 1800	1 7 2 90	1978 1980	BBC TA	600 600	136 75
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						567
TRANSOT S		1971	CURN		li .	VD C	4	1000	104	1971	ONAN	600	100
FRANCOIS		1980	CUEN	D D	4	YES YES	6	1800 1800	186	1980	BBC	600	175
LATITUDE LONGITUDE	47 34 56 44	1980	CUEN	D	4	YES	6	1800	224	1980	ONAN	600	200
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						47 5
GOOSE BAY NO	RTH	19 52	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750
LATITUDE	53 19	1952 1952	MDE MDE	D D	4	YES YES	8	360 360	850 850	1952 1952	CGE	4160 4160	750 7 50
LONGITUDE '	60 24	1952 1958	MDE	D	4 2	YES	8 16	360 7 20	850 1 074	1952 1958	CGE GM	4160 4160	750 1 000
		1968	GM GM	D D	2	YES YES	20	900	2 686	1968	GM	4160	2 500
		1969 1974	GM GM	D D	2 2	YES NO	20 20	900 900	2 686 2 686	1969 1974	G M G M	4160 4160	2 600 2 600
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						11 700
GRAND BRUIT		1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1970	TA	600	40
	117 114	1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49 75	1970	TA	600	40 60
LATITUDE	47 41 58 1 4	1973	DEUZ	D	4	ИО	6	1800	75	1973	TA	800	00
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						140
GRANDOIS		1971	DEUZ	D	6	NO	6	1800	7 5	1971	TA	600	60
LATITUDE LONGITUDE	51 06 55 45	1971 1971	DEUZ DEUZ	D D	Ħ Ħ	NO NO	4	1800 1800	49 49	1971 1971	TA	600 600	40
PRINCIPAL PU		EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						140
GEEY RIVER		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE	47 35	1975	CAT	D D	6	YES YES	6	1800 1800	172 172	1975 1975	TA	600 600	136 136
LONGITUDE	57 06	1975	CAT	D	6	221	8	1000	172	1973	1.4	000	130
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
HARBOUR DEEP		1974 1975	CAT	D D	4. 4.	YES YES	6	1800 1800	269 172	1974 1975	TA	600 600	250 136
LATITUDE LONGITUDE	50 22 56 31	1979 1980	CAT	D D	rt rt	YES YES	6	1800 1800	172 172	1979 1980	BBC LSOM	600	136 136
PRINCIPAL FU					COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						658
HAWKES BAY		1971	G M	D	2	ИО	20	900	2 954	1971	G M	4160	2 500
	F0 24	1971	GH	D	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500
LATITUDE	50 36 57 10												
PRINCIPAL PU	EL - DIESE	BL			COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						5 000

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION									C	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMA	IRES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE			CAPACITE
	FABRICANTS						W 11	PADAL	CANIS		V D
							K W			600	KW
HOPEDALE	1973 CAT 1974 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	224 172	1973 1973	STAM	600	182 136
LATITUDE 55 30 LONGITUDE 60 15	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	201	1980	CAT	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						518
L'ANSE AU LOUP	1974 CAT	D	4	YES	12	1200	642	1974	TA	4160	600
LATITUDE 51 30	1974 CAT 1976 CAT	D D	4	YES YES	12 16	1200 1 200	642 1 082	1974 1976	TA	4160 4160	600 800
LONGITUDE 56 50	1980 CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1980	KATO	4160	850
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - DIESEL						2 850
LA POILE	1975 DEUZ 1975 DEUZ	D D	4	NO NO	4 6	1800 1800	49 75	1975 1975	T A T A	600 600	40 60
LATITUDE 47 41 LONGITUDE 58 24	1975 DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1975	TA	600	100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						200
LITTLE BAY ISLANDS	1970 BUDA	D	4	NO	6	720	131	1970	AC	208 208	100 100
LATITUDE 49 39 LONGITUDE 55 47	1975 CUEN 1979 CAT 1980 CAT	D D D	4 4	NO YES YES	6 6 6	720 1200 1200	131 325 325	1975 1979 1980	MARA BBC LSOM	600 600	300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						800
MAIN BROOK	1970 DEUZ	D	4	МО	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 51 11	1970 DEUZ 1970 DEUZ	D D	4	YES YES	12 12	1800 1800	269 269	1970 1970	TA	600	250 250
LONGITUDE 56 01	1975 CAT 1975 CAT	D D	4	NO NO	6 6	1800 1800	172 172	1975 1975	TA	600 600	136 136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						832
	4074 037	_	,,	wn a		1800	269	1974	CAT	600	250
MAKKOVIK	1974 CAT 1978 CAT	D D	4	YES YES	6	1800	269	1978	TA	600	250
LATITUDE 55 05 LONGITUDE 59 11	1980 CAT	D	4	YES	12	1800	496	1980	CAT	600	450
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						950
MARYS HARBOUR	1974 CAT	D	4	YES	6	1800	324	1974	GE	600	300
LATITUDE 52 18 LONGITUDE 55 50	1975 CAT 1975 CAT	D D	ц ц	YES YES	6 6	1800 1800	269 269	1975 1975	TA	600 600	250 250
LONGITUDE 55 50 PRINCIPAL FUEL - DIESE	ī.		COMBUS	TIBLE PRINCIPAI	- DIESEL						800
			23.72.30								
MCCALLUM	1975 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	172 172	1975	TA	600 600	136 136
LATITUDE 47 37 LONGITUDE 56 14	1975 CAT	D	4	NO	6	1800	7 5	1975	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
MONKSTOWN	1970 CAT	D	4	NO	6	1800	75 49	1970	TA	600	60 60
LATITUDE 47 34 LONGITUDE 54 26	1970 CAT 1971 DEUZ	D ,	4	NO NO	6	1800 1800	49	1970 1971	TA	600	40
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						160
MUD LAKE	1975 DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60
LATITUDE 53 18 LONGITUDE 60 10	1980 CAT 1980 CAT	D D	4	YES	4	1800 1800	51 51	1980 1980	CAT	600	50 50
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						160

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

	- ENABLE HOVER.	,						DAIN	GENERATU	M2	
	MOTEURS PRI	MAIRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURE		CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
NAIN	1974 CAT	Ď	4	YES	6	1200	399	1974	TA	600	300
	1975 DD	D	2	YES	16	1800	466	1975	KOHL	600	450
LATITUDE 56 33 LONGITUDE 61 41	1975 CAT 1975 CAT	D D	4.	YES	6	1200 1200	399 399	1975	TA	600	300
		и		YES		1200	233	1975	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 350
PARADISE RIVER	1971 DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
LATITUDE 53 25	1971 DEUZ 1971 DEUZ	D D	4	NO NO	6	1800 1800	49 75	1971 1971	TA	600 600	40 60
LONGITUDE 57 17											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						140
PETIT FORTE	1971 DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
	1971 DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LATITUDE 47 22 LONGITUDE 54 40	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136
	27		COMPHO	MIDI E DDINGIDI	DIDGE						254
PRINCIPAL FUEL - DIESE	51.		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						256
PETITES	1974 DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974	TA	600	100
	1974 DEUZ	D	4	MO	8	1800	131	1974	TA	600	100
LATITUDE 47 37 LONGITUDE 58 36	1975 CUEN	D	4	NO	4	1800	75	1975	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	21		COMPILE	TIBLE PRINCIPAL	- DIPCPI						260
PAINCIPAL POLL - DIESI	5 L		COUDOS	IIDEE FRINCIPAL	- DIESEE						200
POND COVÈ	1978 DD	D	2	YES	16	1800	1 149	1978	ELPR	4160	920
LATITUDE 50 07	1980 CAT 1981 CAT	D D	1 4	YES YES	16 16	1200 1800	1 082	1980 1981	KATO BBC	4 160 4 160	850 800
LONGITUDE 56 50	1901 CM1	D	*	165	10	1000	1 044	1301	ВВС	4100	000
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 570
PORT HOPE SIMPSON	1974 CAT 1974 CAT	D D	6	YES YES	6	1800 1800	269 269	1974 1974	TA	600 600	250 250
LATITUDE 52 33	1975 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LONGITUDE 56 18											
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						636
POSTVILLE	1973 CAT 1973 CAT	D D	4 4	YES YES	4	1800 1800	90 90	1973 1973	TA	208 208	7 5 7 5
LATITUDE 54 54	1976 CAT	D	4	YES	4	1800	90	1976	TA	208	7 5
LONGITUDE 59 46	1980 CAT	D	4	YES	ц	1800	52	1980	TA	208	50
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						275
RAMEA	1970 LB	D	4	YES	8	7 20	322	1970	TA	600	300
	1970 LB	D	4	YES	8	720	322	1970 1972	TA	600 600	300 442
LATITUDE 47 31 LONGITUDE 57 25	1972 LB 1974 LIST	D D	4	YES YES	8	7 20 7 20	466 466	1974	TA	4160	426
	1977 LB	D	4	YES	8	7 20 7 20		1977 1980		4160 4160	568 1 000
	1980 RPAX	D		YES		120	. 037	1300	CGD	4100	
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						3 036
RENCONTRE EAST	1974 CAT	D	4	NO	4	1800	73	1974	TA	600	60
LATITUDE 47 37	1980 CAT 1980 CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	172 172	1980 1980	BBC BBC	600 600	136 136
LONGITUDE 55 14	.500 021										
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
RIGOLET	1974 CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
	1974 CAT	D	4	NO	4	1800	75	1974	TA	600	60
LATITUDE 54 12 LONGITUDE 58 25	1980 CAT 1980 CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	131 269	1980 1980	CAT GE	600 600	134 250
PRINCIPAL FUEL - DIES:			COMBILS	TIBLE PRINCIPAL							694
			37,1000								

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

	PRIME M	OVERS							MAIN O	GENERATO	RS	
	MOTEURS	PRIMAI	RES							ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AN MANUPAC		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY		AND ACTURER		CAPACITY
	ANNEE E FABRICA		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
RODDICKTON LATITUDE 50 52 LONGITUDE 56 08	1975 1977	RHL LIST RHL CAT	D D D	4, 4, 4,	YES YES YES	8 8 8 12	720 900 720 1800	1 074 597 1 074 496	1975 1975 1977 1981	TA TA TA CAT	4160 2400 4160 600	1 000 560 1 000 450
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUSI	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 010
SOUTH EAS. BIGHT	1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
LATITUDE 47 23 LONGITUDE 54 35	1974	DEUZ DEUZ	D D	4	NO NO	6	1800 1800	75 75 75	1974 1974	TA	600 600	60 60
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						180
ST ANTHONY LATITUDE 51 22 LONGITUDE 55 35	1973 1973 1975 1980	RPAX RPAX RPAX RPAX RPAX	D D D D	4 4 4 4	YES YES YES YES YES YES YES	8 8 8 8 116	720 720 720 720 720 720	1 059 1 059 1 059 1 059 2 119 2 119	1973 1973 1973 1975 1980 1982	TA TA TA GEE GEE	4160 4160 4160 4160 4160 4160	1 000 1 000 1 000 1 000 2 000 2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESI			-		TIBLE PRINCIPAL							8 000
CM DDDNDANG	1970	D D H G		4	NO	8	1800	130	19 7 0	TA	600	100
ST BRENDANS LATITUDE 48 52 LONGITUDE 53 40	1974	DEUZ CAT CAT	D D D	4	YES YES	6	1800 1800	269 269	1974 1974	TA	600	250 250
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						600
CT IUNITOD	1973	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1973	TA	600	100
ST LUNAIRE LATITUDE 51 30 LONGITUDE 55 29	1974 1974	CAT CAT CAT	D D D	4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	269 269 119	1974 1974 1975	TA TA	600 600 600	250 250 60
		CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	LSOM	600	250
PRINCIPAL FUEL - PLAN	I ON STAN	IDBY		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	CENTRALE	DE SO	UTIEN				910
WESTPORT		CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 49 47 LONGITUDE 56 40	1980	CAT CAT	D D D	n n	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	269 269 269	1974 1980 1980	TA TA TA	600 600	250 250 250
PRINCIPAL FUEL - DIES				COMBUS	TIBLE PRINCIPAL							810
WILLIAMS HARBOUR	1974	CUEN	D	4	NO	6	1800	131	1974	TA	600	100
LATITUDE 57 53		DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1980	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIES	EI.			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						160
												63 812
NEWPOUNDLAND LIGHT & PO	OWER CO I	TD										
AGUATHUNA	1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1 231	1962	HOMD	2400	1 200
LATITUDE 48 33 LONGITUDE 58 46			,									
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 200
GREENSPOND		CO	D D	4	NO	6	1800 1800	1 19 1 19	1964 1964	ONAN	550 550	7 5 7 5
LATITUDE 49 04 LONGITUDE 53 34	1964	CO	D	4	МО	0	1000	1 19	1304	ONAN	550	15
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						150

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION

INTERNAL COMBUSTION										C	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUR	RS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	ūχ
	YEAR A	ACTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE	ET	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI			CAPACITE
								K₩				KW
MOBILE DIESEL PLANT 1 LATITUDE LONGITUDE	1973	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1973	CANR	600	700
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
MOBILE DIESEL PLANT 2	1976	CAT	D	tř	YES	16	1800	731	1976	ввс	600	670
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						670
PALMQUIST	1948	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097	1948	GE	2300	1 000
LATITUDE 48 57 LONGITUDE 54 34	1953 1957	NOPO NOPO	D D	2 2	YES YES	7 7	300 300	1 097 1 09 7	1953 195 7	G E G E	2300	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	DIESEL						3 000
PORT AUX BASQUES	19 49 19 54	CAT	D D	t,	YES YES	6 12	1200 1200	283 377	1949 1954	GE GE	2400 2400	250 350
LATITUDE 47 34 LONGITUDE 59 09	1957 1957	CAT CAT	D D	4	YES NO	12 12	1200 1200	377 257	1957 1957	G E G E	2400 2400	350 209
	1964 1964 1969	CAT CAT GM	D D D	4 4 2	NO YES YES	12 6 20	1200 1200 900	272 283 2 686	1964 1964 1969	GE GE GM	2400 2400 4160	250 250 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						4 159
PORT UNION	1946 1961	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	1 25 5 5 9	1946 1961	CAT	2400 2400	90 500
LATITUDE 48 30 LONGITUDE 53 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						590
SALT POND	1963 1964	WORT	D D	4	NO NO	6	327 327	559 559	1963 1963	EM EM	4160 4160	500 500
LATITUDE 47 01 LONGITUDE 55 11	1964	WORT	D	4	NO	6	327	5 59	1963	EM	4160	500
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 500
ST JOHN'S LATITUDE 47 34	19 53	NOBG	D	2	NO	8	225	2 671	1956	GE	6900	2 500
LATITUDE 47 34 LONGITUDE 52 43												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 500
												14 469
					NEWFOUNDI	AND - TOTAL	- TER	RE-NEUVE				7 9 281
PRINCE EDWARD ISLAND -		-PRINCE-										
SUMMERSIDE TOWN OF												
SUMMERSIDE	1940 1940	PH PH	D D	2 2	NO NO	4 5	300 300	22 4 280	1940	PM PM	2400	200 250
LATITUDE 46 24	1941	PM	D D	2 2 2	NO NO	5 7	300 300	280 601	1941	PH PH	2400	250 250 555
LONGITUDE 63 47	1947 1950	PM PM	D	2	YES	10 12	720 450	1 194 2 417	1950 1960	PH	4 160 4 160	1 136 2 250
	1960 1963	MBD	D D	4	YES	12	450	2 417	1963		4160	2 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						6 891
												6 891

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

INTERNAL COMBUS	TION										C	OMBUSTI	ON INTERNE
			MOVERS							MAIN O	ENERATO	RS	
		MOTEUR	RS PRIMAI	RES						GENER	TEURS P	RINCIPA	UX
		YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			VOLTS	CAPACITY
		ANNEE PABRIC		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
									K W				KW
NOVA SCOTIA - N													
BOWATERS MERSEY	PAPER CO	LTD											
BROOKLYN		1962	DEW	D	4	YES	8	600	597	1962	EEC	2200	600
	4 03 4 42												
PRINCIPAL FUEL	- LIGHT	FUEL (OIL		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	MAZOUT I	EGER					600
													600
						NOVA SCOT	TIA - TOTAL	- NOUVE	ELLE-ECOSSE				600
NEW BRUNSWICK -	NOUVEAU-												
MAINE-NEW BRUNS	MICK ELE	POWE	R CO										
TINKER		1949	SL	D	4	YES	8	360	1 074	1949	GE	2400	1 000
	6 48 7 43												
PRINCIPAL FUEL	- DIESEI	L			COMBUST	CIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
													1 000
NEW BRUNSWICK E	LECTRIC 1	POWER (COMM										
GRAND MANAN		1963 1965	MDE MDE	D D	4	YES YES	8	720 720	7 00 503	1963 1965	BREL	2400 2400	7 00 5 30
	4 41	1967 1969 1974	MDE KMAJ DD	D D	4	YES YES YES	8 3 16	720 514 1800	712 955 1 063	1966 1969 1974	BREL BREL KATO	2400 4160 4160	712 896 1 000
PRINCIPAL FUEL	- HEAVY			-	COMBUST	TIBLE PRINCIPAL							3 838
													3 838
						NEW BRUNS	WICK - TOTA	L - NOU	VEAU-BRUNSWI	CK			4 838
QUEBEC													
FER ET TITANE D	O QUEBEC	INC											
HAVRE ST PIERR	E	1963 1965	G M G M	D D	2	YES YES	16 16	720 720	1 007 1 007	1963 1963	G M G M	4160 4160	1 000 1 000
	50 15 53 36	1975 1975 1979	CAT CAT CAT	D D	4	YES YES YES	12 12 12	1800 1800 1800	601 601 362	1975 1975 1979	CAT CAT BBC	4160 4160 600	500 500 350
PRINCIPAL FUEL	LIGHT					TIBLE PRINCIPAL							3 350
													3 350
HYDRO QUEBEC				,									
AKULIVIK		1981	CAT	D	4	YES	4	1800	101	1981	BBC	600	90
LATITUDE 6	60 48 78 12	1981 1981	CAT	D D	4	YES	6 6	1800 1800	205 205	1981 1981	BBC BBC	600 600	175 175
PRINCIPAL PUEL	DIESE	L			combusi	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						440

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

		PRIME	MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
		MOTEUR	RS PRIMA:	IRES							ATEURS P		UX
		YEAR A	ND	TYPE	CYCLE	SU PERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE FABRIC		TYPE	CACFE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
									K W				KW
AUPALUK		1981 1981	PE PE	D D	4	YES YES	6	1800 1800	59 59	1981 1981	BBC BBC	600 600	50 50
LATITUDE LONGITUDE	59 21 69 26	1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	172 172	1981 1981	BBC BBC	600	150 150
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						400
BLANC SABLON		1966	GM	S	2	YES	12	720 1200	671 880	1966	BM KAMO	4160	600 800
LATITUDE LONGITUDE	51 25 57 12	1973 1973 1974	CAT CAT CAT	D D D	4	YES YES YES	16 16 16	1200 1200 1200	865 940	1973 1973 1974	KATO TA TA	4160 4160 4160	800 800
2011022022	3, 12	1977 1980	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	906 906	1977 1980	TA	4160 4160	800 800
		1980 1981	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	906 906	1980 1981	BBC TA	4160 4160	800 800
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						6 200
ILE D'ENTREE		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	179	1974	GE	4160	175
LATITUDE	47 17 61 42	1975 1977 1979	CAT GM	D S	4 4 4	YES YES	6 8 8	1200 1800 1200	127 224 522	1975 1977 1979	CWES BBC GE	600 600	115 200 400
LONGITUDE	01 42	1979 1979 1980	CAT GM CAT	S D D	4	YES YES	16 8	1800 1200	481 481	1979 1979 1980	STEN WEST	600 4160	500 350
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 740
ILE-AUX-GRUE	S	1979	CAT	D	t‡	YES	8	1200	481	1979	ВВС	600	400
LATITUDE LONGITUDE	47 04 70 33	1982 1982	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	891 906	1982 1982	BBC BBC	600 600	850 850
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 100
ILES-DE-LA-M	ADELEINE	1968 1968	DEUZ DEUZ	s s	4	YES YES	8	600	2 387 2 387	1968 1968	SS SS	4160 4160	2 270 2 270
LATITUDE LONGITUDE	47 22 61 53	1970 1971	MA MA	5 S	4	YES YES	8	400 400	3 241 3 241	1970 1971	SS	4160 4160	3 072 3 072
TONGITODE	01 33	1973 1974	MA MA	S	4	YES YES	8	400	3 241 3 241	1973 1974	SS	4160 4160	3 072 3 072
		1974	MLW	D D	4	YES YES	16 16	900	2 134 2 134	1974 1974	CANR	4160 4160	2 035
		1975 1975	MLW	D D	4	YES YES	16 16	900	2 134 2 134	1975 1975	CANR	4160 4160	2 035
		1975 1977	MLW	D S	4	YES YES	16	900 450	2 134 6 200	19 7 5	CANR	4160 4160	2 035 5 968
		1977	MA	S	4	YES	8	450 514	6 200 7 311	1977 1979	SS	4160 4160	5 968 6 800
		1979 1979 1980	GMT GMT GMT	S S S	4	YES YES YES	14	514 514	7 311 7 311 7 311	19 7 9 1980	SS	4160 4160	6 800 6 800
PRINCIPAL FU	EL - DIESE		GHI	*	COMBUS	TIBLE PRINCIPAL		314	, 311	,,,,,			59 339
INUKJUAK		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1981		600	400
LATITUDE LONGITUDE	58 27 78 06	1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	6 12	1800 1200	3 10 7 0 9	1981 1981	CGE BBC	600	250 600
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 250
IVUJIVIK		1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	224 224	1981 1981	BBC BBC	600 600	175 185
LATITUDE LONGITUDE		1301	Cai			100		.500					
PRINCIPAL PU	EL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						360
KANGIQSUALUJ	JUAQ		CAT	D	4	YES	6	1800	149 310	1971 1975	CAT	600 600	130 250
LATITUDE LONGITUDE		1975 1978	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	310	1978	BBC	600	250

INTERNAL COMBUSTION INTERNAL

INIERNAL CONDUSTION	DOTHE MOUDDC							MATN	GENERATO		2012
	PRIME MOVERS	TREC							-		пу
	MOTEURS PRIMA	TRES					GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND				
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CACTE	SU PERCHARGED	CYLINDERS	RPH	CAPACITY		ACTURER	VOLTS -	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
KANGIQSUJUAQ	1981 CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	LSOM	600	210
LATITUDE 61 36 LONGITUDE 71 58	1981 CAT 1981 CAT	D D	4	YES YES	6 8	1800 1200	22 1 448	1981 1981	BBC BBC	600 600	210 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						820
KANGIQSUK	1981 GM	D	4	YES	6	1800	100	1981	TA	600	100
LATITUDE 60 01 LONGITUDE 70 02	1981 CAT 1981 CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	269 269	1981 1981	BBC BBC	600	250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						600
VIII TII A	1965 LB	D	4	YES	8	600	358	1965	GE	4160	250
KUUJJUAQ LATITUDE 58 06	1975 CAT 1978 CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	906 891	1975 1978	TA BBC	4160 4160	800 800
LONGITUDE 68 24	1980 CAT	D	4	YES	16	1200	891	1980	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 650
LA BALEINE	1973 CAT	D	4	YES	16	1200	940 906	1973 1974	TA	4160 4160	800 800
LATITUDE 50 17 LONGITUDE 77 45	1974 CAT 1978 CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	906	1978	BBC	4160	800
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 400
LA ROMAINE	1979 CAT 1979 CAT	D D	4	YES YES	8 12	1200 1200	481 642	1979 1979	TA BBC	4160 4160	400 600
LATITUDE 50 13 LONGITUDE 60 41	1979 CAT 1982 CAT	D D	4	YES YES	12 16	1200 1200	724 847	1979 1982	TA KATO	4160 4160	600 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 400
LA TABATIERE	1975 CAT	D	4	YES	16	1200	481	1975	TA	4160 4160	800 800
LATITUDE 50 50	1978 CAT 1978 CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	906 906	1978 1978	BBC	4160	800 800
LONGITUDE 58 58	1980 CAT 1980 CAT 1982 CAT	D D D	rt rt	YES YES YES	46 16 16	1200 1200 1200	906 906 821	1980 1980 1982	BBC BBC COEL	4160 4160 4160	800 700
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						4 700
PARENT	1968 CAT	D	4	YES	8	1200	410	1968	CGE	2400	350
LATITUDE 47 55	1971 CAT 1977 CAT	D D	4	YES YES	8	1200 1200	589 906	1971 1977	TA BBC	2400	400 800
LONGITUDE 74 37 PRINCIPAL PUEL - DIESE	1980 CAT	D	COMBILS	YES TIBLE PRINCIPAL	16 DIESEL	1200	906	1980	BBC	2400	800 2 350
I AT NOTE AND DELISE	2		0011200	111000 111101111	011020						
POVUNGNITUK	1981 CAT 1981 CAT	D D	4	YES YES	8 12	1200 1200	481 709	1981 1981	TA BBC	600 600	400 600
LATITUDE 60 02 LONGITUDE 77 17	1981 CAT	D	4	YES	6	1800	310	1981	ВВС	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 250
QUAQTAQ	1981 CAT	D .	4	YES	6	1800	149	1981	BBC	600	135
LATITUDE 61 02 LONGITUDE 69 37	1981 CAT 1981 CAT 1981 CAT	D ,	4 4 4	YES YES YES	6 8 8	1800 1800 1800	149 298 298	1981 1981 1981	BBC BBC BBC	600 600	135 265 265
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						800
SALLUIT	1981 CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	ввс	600	250
LATITUDE 62 13	1981 CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250 400
LONGITUDE 75 39	1982 CAT	D	Ţ.	YES	8	1200	448	1982	BBC	600	400

Part	INTERNAL COMBUSTIC	N									С	OMBUSTI	ON INTERNE
Marke		PRIM										RS	
Marker M		MOTE	URS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
FRENCE PROBLEM 1970 CAT D N 4 PES 8 1200 CAS 1970 CAT 0 1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0			PACTURER			SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			VOLTS	CAPACITY
ET ANGESTIX 1970 CAT D 1 4 755 8 1000 A61 1970 COLD A10 A60 A60 A60 A60 A60 A60 A60 A60 A60 A6				TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			VOLTS	CAPACITE
LATTENDE 51 14 1972 CAT 0 4 YES 0 1200 481 1972 CAT 0 460 400 400 1900 1900 180 4160 400 1900 1900 180 4160 400 1900 180 180 4160 400 1800 1800 1800 1800 4160 1800 1800 1800 1800 1800 1800 1800 1									KW				KW
BONGITER DESIGNATION	ST AUGUSTIN												
### PRINCIPAL PULL - DIESL		1980	CAT	D	•	YES	8	1200	906	1980	BBC	4160	800
A	PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						3 000
Concention So	TASIUJAQ	1981	CAT	D	4	YES	4	1800	101	1981	EM	600	90
TRON ORE CORPANY OF CATALOG ***ROBILE PAIL** CAR** TO		1981											
NOBILE BAIL CAE 10 950 CR D C SUBSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						440
MOBILE RAIL CAR 10													94 769
LATITUDE	IRON ORE COMPANY O	F CANADA											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL COMBU	MOBILE RAIL CAR 1	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
MOBILE RAIL CAR 11 1956 GM D 2 YES 16 720 1 074 1956 GM 4160 1 000 LATITUDE 64 48 8													
LATITUDE 66 49 PRINCIPAL FUEL - DIESEL	PRINCIPAL PUEL -	DIESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	MOBILE RAIL CAR 1	19 56	GH	D	2	YES	16	7 20	1 074	1956	GM	4160	1 000
HOBILE RAIL CAR 12 1956 GM D 2 YES 16 720 1074 1956 GM 4160 1 000 LATITUDE 54 48 1000 FEB													
NUMBROCKWILLE	PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL : COMBUSTIB	MOBILE RAIL CAR 1	1956	GM	D	2	YES	16	7 20	1 074	1956	G M	4160	1 000
MINES GASPE LTEE MURDOCKYILLE 1953 FM D 2 NO 10 720 1 194 1953 CMES 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 000 10 720 1 194 1954 GE 2400 1 194 1955 GE 2													
MINES GASPE LTEE **MURDOCKVILLE** 1953	PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 000
NURDOCKVILLE													3 000
LATITUDE 48 58 1981 CAT D 4 YES 16 1200 1 007 1981 BBC 2400 900 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 900 SOCIETE ASBESTOS LITEE ASBESTOS HILL 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LATITUDE 61 49 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LATITUDE 61 49 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 PRINCIPAL FUEL - DIESEL 5 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 6 250 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL DECEPTION BAY 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1975 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125	MINES GASPE LTEE												
LATITUDE 48 58 1981 CAT D 4 YES 16 1200 1 007 1981 BBC 2400 900 PRINCIPAL PUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 900 SOCIETE ASBESTOS LITEE ASBESTOS HILL 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LATITUDE 61 49 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1976 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1975 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1976 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1975 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1976 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1975 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1976 BBC 575 800 PEINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 6 250 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125	MURDOCKVILLE												
SOCIETE ASBESTOS LTEE ASBESTOS HILL 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 930 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1976 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1976 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 14TITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 14TITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 125 125 125 125 125 125 125 125 12		8 1981											
SOCIETE ASBESTOS LITEE ASBESTOS HILL 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LATITUDE 61 49 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1976 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1976 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 125 126 126 1800 134 1975 BBC 575 125 125 126 126 1800 134 1975 BBC 575 135	PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - DIESEL						2 900
ASBESTOS HILL 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LATITUDE 61 49 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1976 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1976 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 134 1975 BBC 575 135													2 900
LATITUDE 61 49 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 800 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 6 250 6 250 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 134 1975 BBC 575 135	SOCIETE ASBESTOS I	TEE											
LATITUDE 61 49 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 LONGITUDE 74 52 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1975 RPAX D 4 YES 6 900 832 1975 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 800 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 6 250 DECEPTION BAY 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 1976 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 134 1975 BBC 575 125 135	ASBESTOS HILL												
1972 RPAX D 4 YES 6 900 970 1972 BBC 575 930 1975 RPAX D 4 YES 16 1200 832 1975 BBC 575 800 1976 CAT D 4 YES 16 1200 832 1976 BBC 575 800 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 6 250 DECEPTION BAY 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 134 1975 BBC 575 135 CAT D 4 YES 6 1800 134 1975 1800 134 CAT D 4 YES 6 1800 134 1975 135 CAT D 4 YES 135 135		9 1972	RPAX	D	4	YES	6	900	9 7 0	1972	BBC	575	930
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 6 250 DECEPTION BAY 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 134 1975 BBC 575 135	LONGITUDE 74 5	1972 1975	RPAX	D D	4	YES YES	6 16	900 1 200	9 7 0 8 3 2	1972 19 7 5	BBC BBC	575 575	930 800
LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 134 1975 BBC 575 135	PRINCIPAL FUEL -				COMBUS								
LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 12 1200 642 1972 BBC 575 600 LATITUDE 62 07 1972 CAT D 4 YES 6 1800 123 1972 BBC 575 125 LONGITUDE 74 39 1975 CAT D 4 YES 6 1800 134 1975 BBC 575 135	DECEPTION RAY	1972	САТ	D	4	YES	12	1200	642	1972	BBC	575	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 460	LATITUDE 62 0	1972 1972	CAT CAT	D D	t) tj	YES YES	12 6	1200 1800	642 123	1972 1972	BBC BBC	575 575	600 125
	PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - DIESEL						1 460

INTERNAL CO	MBUSTION										С	OMBUSTI	ON INTERNE
			MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
		MOTEUI	RS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
			CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE PABRIC	ET	TYPE	CACTE	SUBALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI			CAPACITE
									K W				KW
SOCIETE D'E	NERGIE DE LA	BAIE	JAMES										
BAIE JAMES	-LG3	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1977	ввс	4160	2 035
LATITUDE	53 43	19 7 7 1 9 7 7	MLW	D D	rt rt	YES YES	16 16	900 900	2 134 2 134	1977 1977	BBC BBC	4160 4160	2 035 2 035
LONGITUDE	76 01	19 77 1977	MLW	D D	4	YES YES	16 16	900 900	2 134 2 134	1977 1977	BBC BBC	4160 4160	2 035 2 035
		1977	MIW	D	ц	YES	16	900	2 134	1977	BBC	4160	2 035
		1977 1977	MLW DD	D D	4 4	YES YES	16 16	900 1800	2 134 642	19 77 19 77	BBC BBC	4160 4160	2 035 500
		1977	DD	D	4	YES	16	1800	642	1977	BBC	4160	500
PRINCIPAL :	FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL					7	15 245
BAIE JAMES	-LG4	1976	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1976	BBC	4160	800
LATITUDE	53 51	1978 1978	DD DD	D D	2 2	YES YES	16 16	1800 1800	1 130 1 130	1978 1978	EM EM	4160 4160	800 800
LONGITUDE	73 27	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 130	1978	EM	4160	800
		1978 1978	DD DD	D D	2 2	YES YES	16 16	1800 1800	1 130 1 130	1978 1978	EM EM	4160 4160	800 800
		1978	DD	D	2	YES	16	1200	1 130	1978	EM	4160	800
		1979 1979	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	9 4 0 940	1979 1979	BBC BBC	4160 4160	800 800
		1980	DD	D	2	YES	16	1800	1 130	1980	EM	4160	800
		1980 1980	DD DD	D D	2 4	YES YES	16 16	1800 1800	1 130 1 130	1980 1980	EM EM	4160 4160	800 800
PRINCIPAL :	FUEL - PLANT	ON ST	ANDBY		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	CENTRALE	DE SO	UTIEN				9 600
BRISAY		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
		1979	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1979	BBC	4160	800
LATITUDE LONGITUDE	54 28 70 33	1980 1980	DD CAT	D D	2	YES YES	16 6	1800 1800	642 186	1980 1980	BBC CANR	600 600	500 125
1011011011	, 0 33	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125
PRINCIPAL	FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 350
FONTANGE		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
LATITUDE	54 33	1978 1980	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	940 940	19 7 8 1980	BBC BBC	4160 4160	800 800
LONGITUDE	71 17	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125
PRINCIPAL	PUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 650
LAC PAU		1982	CAT	D	4	YES	6	1800 1800	186 186	1982 1982	CANR	600 600	125 125
LATITUDE	69 53	1982 1982	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800	186	1982	CANR	600	125
LONGITUDE	54 50	1982 1982	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	309 309	1982 1982	BBC BBC	600 600	250 250
PRINCIPAL	FUEL - DIESE				COMBUS	TIBLE PRINCIPAL							875
													30 720
						QUEBEC, T	OTAL						142 449
ONTARIO													
GANANOQUE L	IGHT & POWER	LTD			•								
STATION 6		1959 1959	MBD MBD	D D	4	YES YES	8	450 450	1 492 1 492	1959 1959	BREL	4160 4160	1 360 1 360
LATITUDE	44 20	1967	NOBG	D	4	YES	8	327	1 492	1967	WEST	4160	1 250
LONGITUDE	76 10	1967 1972	CB CAT	D S	4	YES YES	8 6	327 1200	1 492 254	1967 1972	EE EM	4160 480	1 200 250
		1972 1978	CAT	S D	4	YES YES	6 12	1200 1200	254 597	1972 1978	E M G E	480 4160	250 600
DDTNCTB	תיחוק _ אוחקים				·								6 270
PRINCIPAL	FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - GAZ NATU	KEL					6 270

COMBUSTION INTERNE

INIUMBE COMPOSITOR											ON INTERNE
	PRIME MOVERS							-	ENERATO		
	MOTEURS PRIMA:	IRES							TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CACTE	SU PERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS -	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
							K W				KW
ORILLIA WATER LIGHT & P	OWER COMM										
ORILLIA	1947 PM 1948 FM	D D	2 2	YES YES	10 10	7 20 7 20	1 194 1 194	1947 1948	EM FM	2300 2300	1 000 1 136
LATITUDE 44 37 LONGITUDE 79 25	1340 111		2	100	••	, 20	1 134	1340	* 11	2300	1 130
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 136
											2 136
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC	COMM										
PEMBROKE	1929 BESS 1949 GM	D D	2 2	YES YES	6 12	200 7 20	8 1 6 597	1929 1949	WEST	2500 2500	930 680
LATITUDE 45 49 LONGITUDE 77 07	1949 Gn	D	2	163	12	720	391	1343	AC	2300	660
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 610
											1 610
				ONTARIO,	TOTAL						10 016
HANITOBA											
HUDSON BAY MINING & SME	LTING CO LTD										
SNOW LAKE	1980 CANR	D	4	YES	6	900 1 800	985 112	1980 1980	CANR	600 600	925 7 5
LATITUDE 54 53 LONGITUDE 100 02	1980 GM 1980 GM	D D	4	YES YES	6 6	1800	112	1980	EM	600	7 5
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 075
SPRUCE POINT	1980 EE	D	4	YES	6	900	628	1980	TA	600 600	600
LATITUDE 54 35 LONGITUDE 100 25	1980 EE 1980 EE 1980 EE	D D D	4	YES YES YES	6 6 6	900 900 900	645 645 985	1980 1980 1980	TA TA TA	600	600 600 930
PRINCIPAL FUEL - DIESE		D		TIBLE PRINCIPAL		300	303	1300		000	2 730
PRINCIPAL TOBE - DIBOR			CONDUC	IIDDD INTROLLAR	, 2,110,111						2 ,00
											3 805
MANITOBA HYDRO											
BERENS RIVER	1971 CAT 1974 CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	280 280	1971 1974	TA KATO	600 600	300 300
LATITUDE 52 21 LONGITUDE 97 01	1979 CAT	D	4	YES	12	1200	466	1979	KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 100
BLOODVEIN	1973 DD 1973 DD	D D	2 2	YES YES	8	1800 1800	163 163		E M E M	600 600	175 175
LATITUDE 51 46 LONGITUDE 96 38	1978 DD	D	2	YES	8	1800	163	1978	EM	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						525
BROCHET	1973 CAT 1974 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	163 163	1973 1974	TA	600 600	175 175
LATITUDE 57 53 LONGITUDE 101 40	1976 CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	CAT	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650

INTERNAL COMBUSTION									C	OWROZII	ON INTERNE
	PRIME MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMA	AIRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	KU
	YEAR AND MANUPACTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI			CAPACITE
							KW				KW
PORT CHURCHILL	1953 FM	D	2	NO	10	720 7 20	1 194 1 194	1953 1959	PM PM	4160 4160	1 140 1 140
LATITUDE 58 45	1959 PM 1961 GM	D D	2 2	NO YES	10 16	720	1 171	1961	GE	2400	1 000
LONGITUDE 94 10	1962 GM 1963 PM	D D	2	YES NO	16 10	720 720	1 171 1 194	1962 1963	G M F M	4160	1 140
	1971 GM 1971 GM	D D	2 2	YES YES	20 16	900 720	2 686 1 171	1971 1971	G M G E	4160 2400	2 500 1 000
	1974 MRBL	D	4	YES	6	600	2 447	1974	BREL	4160	2 340
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						11 260
GARDEN HILL	1970 CAT	D	4	YES	6	1200	336 336	1970 1974	TA KATO	600 600	300 300
LATITUDE 53 50	1974 CAT 1979 CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	642	1979	TA	600	500
LONGITUDE 94 40	1979 CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	STIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 600
GOD'S LAKE NARROWS	1972 CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	280 280	1972 1972	TA	600 600	300 300
LATITUDE 54 32	1972 CAT 1980 CAT	D	4	YES	6	1200 1200	280 466	1980 1982	TA	600	300 500
LONGITUDE 94 25	1982 CAT	D		YES	12	1200	400	1902	KAIO	000	1 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - DIESEL						1 400
GOD'S RIVER	1979 CAT 1979 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	184 184	19 7 9 19 7 9	TA	600 600	175 175
LATITUDE 54 50 LONGITUDE 94 04	7575 081	, and the second	·	120							
PRINCIPAL FUEL - DIESE	7.		COMBIIS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						350
PRINCIPAL FUEL - DIESE	Ti-		COHDUC	TIDDD THINCIPAL	, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,						
GRANVILLE LAKE	1974 DORM 1974 DORM	D D	4 4	NO NO	4 4	1200 1200	19 19	1974 1974	G E G E	240 240	20 20
LATITUDE 56 14 LONGITUDE 100 38	1979 DORM	D	4	ИО	4	1200	19	1979	GE	240	20
PRINCIPAL FUEL - DIESE	77		COMBIIS	STIBLE PRINCIPAL	DIESEL						60
	, 2										
JACKHEAD	1979 CAT 1981 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1200	163 280	1979 1981	TA	600 600	17 5 300
LATITUDE 51 52 LONGITUDE 97 16											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	STIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						475
LAC BROCHET	1981 CAT 1981 CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	163 163	1981 1981	T A T A	600	175 175
LATITUDE 58 40 LONGITUDE 101 40	1981 CAT	D	ц	YES	6	1800	163	1981	BBC	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBU	STIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						525
LITTLE GRAND RAPIDS	1974 CAT	D	4	YES	4	1800	7 0	1974	TA	240	7 5
	1976 CAT 1976 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	163 163	1976 1976	TA	600	175 175
LATITUDE 52 02 LONGITUDE 95 30	1976 CA1	D	4	231	O	1000	103	1370	14	000	1,3
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL		COMBU	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						425
OXFORD HOUSE	1974 CAT	, D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300
LATITUDE 54 57	1974 CAT 1980 CAT	D D	4	YES YES	6 12	1200 1200	280 466	1974 1980	KATO CGE	600 600	300 500
LONGITUDE 95 16			0045	OMINE DESCRIPTION							1 100
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBU	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 100
PAUINGASSI	1976 CAT 1976 CAT	D D	4	YES YES	4	1800 1800	70 70	1976 1976	TA	240 240	7 5 7 5
LATITUDE 52 10 LONGITUDE 95 30	1979 CAT 1979 CAT	D D	4	YES YES	4	1800 1800	70 70	1979 1979	TA	240	75 75
PRINCIPAL FUEL - DIES:		D		STIBLE PRINCIPA		1300	, ,	, , , , ,	* **	240	300
INTROLERE FUEL - DIES.			CORBO	O.ZDBS FRINCIPA	A PERCENT						300

COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVE	ERS						MAIN	SENERATO	RS	
	MOTEURS PE	RIMAIRES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTUE	RER TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
							K₩				KW
PIKWITONEI	1974 CAT		4	YES YES	6	1800 1800	163 163	1976 1976	TA	600 600	175 175
LATITUDE 55 36 LONGITUDE 97 10	1374 CE	. •		100	· ·	1000	103	1370	I.A	000	173
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						350
POPLAR RIVER	1972 CAT		4	YES	6	1800	163	1972	TA	600	175
LATITUDE 53 05 LONGITUDE 97 18	1976 CAN		4	YES	6	1200 1800	280 163	1976 1977	TA	600	300 17 5
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650
PUKATAWAGAN	1982 DD		2	YES	16	1800	327	1982	TA	600	350
LATITUDE 55 45 LONGITUDE 101 19	1982 CA1	C D	4	YES	12	1200	4 66	1982	CGE	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						850
RED SUCKER LAKE	1976 CAN		4	YES YES	6	1800 1800	163 163	1976 1976	T A T A	600	175 175
LATITUDE 54 10 LONGITUDE 93 37	1981 CAT		ű,	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						525
SHAMATTAWA	1973 CAT		4	YES YES	6	1800 1800	163 163	1973 1973	TA	600 600	175 175
LATITUDE 55 52 LONGITUDE 92 05	(3/3 CA)	L D	*	163	· ·	1000	103	1373	IA	800	173
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						350
ST THERESA	1971 CAS		rt rt	YES	6	1800	163 280	1971	TA	600 600	175 300
LATITUDE 53 50 LONGITUDE 94 46	1975 CAT 1975 CAT 1982 CAT	r D	4	YES YES YES	6 6 12	1200 1200 1200	280 466	1975 1975 1982	TA TA CGE	600	300 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE				TIBLE PRINCIPAL		1200	400	.,,,,	632		1 275
TADOULE LAKE	1982 CAT	D D	ц	YES	6	1800	163	1982	TA	600	175
LATITUDE 58 40	1982 CAT 1982 CAT	r D	ų ų	YES YES	6	1800	163 116	1982 1982	TA	600	175 125
LONGITUDE 98 22	1982 CA1		4	YES	6	1200	116	1982	TA	600	125
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						600
THE PAS	1954 GM 1958 GM	D D	2 2	YES YES	16 16	720 720	1 074 1 074	1954 1958	GE GM	2400	1 000
LATITUDE 53 50 LONGITUDE 101 15	1959 MD		4	YES	12	720	8 15	1959	BREL	2400	750
PRINCIPAL FUEL - PLANT	ON STANDE	Y	COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	CENTRALE	DE SOU	TIEN				2 7 50
THICKET PORTAGE	1972 DD 1972 DD	D D	2 2	YES YES	4	1800 1800	70 70	1972 1972	EM EM	600 600	7 5 7 5
LATITUDE 55 15 LONGITUDE 97 37	1976 DD 1976 DD	D D	2 2	YES	4	1800 1800	70 7 0	1976 1976	E M E M	600 600	75 75
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						300
WAASAGOMACH	1975 CAN		4	YES YES	6	1200 1200	280 280	1975 1975	TA	600 600	300 300
LATITUDE 53 55 LONGITUDE 94 50	1979 CA		4	YES	6	1200	298	1979	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	BL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						900

28 320

MANITOBA, TOTAL

INTERNAL COMBUSTION									С	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMAI	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
							K W				KW
SASKATCHEWAN											
ELDORADO NUCLEAR LTD											
ELDORADO	1956 CB 1956 CB	D D	4	YES YES	12 12	327 327	2 387 2 387	1956 1956	EE EE	2300 2300	2 250 2 250
LATITUDE 59 33 LONGITUDE 108 30	1956 CB 1956 CB	D D	4	YES YES	12 12	327 327	2 387 2 387	1956 1956	EE EE	2300	2 250 2 250
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- MAZOUT I	EGER					9 000
											9 000
HUDSON BAY MINING & SME	LTING CO LTD										
CREIGHTON POWERHOUSE	1980 EE	D	4	YES	6	900	985	1980	TA	600	930
LATITUDE 54 45 LONGITUDE 101 54											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						930
											930
NORTH SASK ELECTRIC LTD											
BRABANT LAKE	1969 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	75 101	1969 1975	TA	240 240	75 100
LATITUDE 56 00 LONGITUDE 103 43											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						175
CAMSELL PORTAGE	1970 CAT	D	4	NO	4	1800	56	1970	TA	240	50
LATITUDE 59 37	1970 CAT	D	4	YES	4	1800	75	1970	TA	240	75
LONGITUDE 109 15											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						125
DESCHAMBEAULT	1972 CAT	D	ц	YES	6	1800	164	1972	TA	240	150
LATITUDE 54 55	1978 CAT 1979 CAT	D D	4	YES YES	6 8	1800 1800	254 254	1978 1979	BBC BBC	240 240	250 250
LONGITUDE 103 22											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - DIESEL						650
DILLON	1980 CAT 1980 CAT	D D	4	YES	8	1800	254	1980	BBC	240	250
LATITUDE 55 56 LONGITUDE 108 56	1980 CAT	D	4	YES YES	6	1800 1800	254 254	1980 1980	BBC BBC	240 240	250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
FOND DU LAC	1975 CAT	D	4	YES	6	1800	164	1975	TA	240	150
LATITUDE 59 19 LONGITUDE 107 12	1976 CAT 1977 CAT	D D	rt rt	YES YES	6	1800 1800	254 254	1976 1977		240	250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						650
KINOOSAO	1970 CAT	D	4	NO	4	1800	56	1970	TA	240	50
LATITUDE 57 05 LONGITUDE 102 01	1976 CAT	D	4	YES	6	1800	101	1976	TA	240	100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						150

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION										C	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME -	MOVERS							MAIN C	GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMA	IRES						GENERI	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	CTURER	TYPE	CACTE	SU PERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS -	CAPACITY
	ANNEE		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								K W				KW
MICHELLE VILLAGE LATITUDE 55 59	1969 1969	CAT CAT	D D	Ħ Ħ	YES NO	44	1800 1800	75 56	1969 1969	TA TA	240 240	7 5 50
LONGITUDE 109 06												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						125
MISSINIPE	1973 1976	CAT	D D	<u>ц</u>	YES YES	4	1800 1800	75 101	1973 1976	TA	240 240	7 5
LATITUDE 55 36 LONGITUDE 104 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						175
PATUANAK	1975 1976	CAT	D	LĻ LĻ	YES	6	1800 1800	164	1975	TA	240	150
LATITUDE 55 55 LONGITUDE 107 43	1977	CAT	D D	4	YES	6 8	1800	254 254	1980 1980	BBC TA	240 240	250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						650
PINEHOUSE	1977 1978	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	254 254	1977 1978	TA BBC	240 240	250 250
LATITUDE 55 31 LONGITUDE 106 36	1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	642 642	1981 1981	BBC BBC	4160 4160	600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 700
SOUTHEND	1975 1978	CAT	D D	4	YES YES	6 8	1800 1800	101 254	1975 1978	TA BBC	240 240	200 250
LATITUDE 56 19 LONGITUDE 103 14	1979	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1979	BBC	240	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
STONY RAPIDS	1976 1978	CAT	D D	4	YES YES	6 8	1800 1800	254 254	1976 1978	TA BBC	240 240	250 250
LATITUDE 59 16 LONGITUDE 105 50	1981 1981	CAT CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	642 642	1981 1981	BBC BBC	4160 4160	600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 700
WOLLASTON	1978 1978	CAT	D D	4	YES YES	12 6	1800 1800	373 254	19 7 8 1978	BBC TA	240 240	300 250
LATITUDE 58 07 LONGITUDE 103 10	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	ВВС	240	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						800
												8 350
					SASKATCHI	EWAN, TOTAL						18 280
ALBERTA												
ALBERTA POWER LTD												
	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE 56 05 LONGITUDE 111 51												
PRINCIPAL PUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						30
BERLAND MICROWAVE	1967	DEUZ	D	ц	NO	4	1800	25	1967	TA	240	20
LATITUDE 53 39 LONGITUDE 118 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						20

INIDAMAD COMPOSITOR									H1 2 11 /			
	-	MOVERS								GENERATO		
	MOTEUR	S PRIMA	IRES							ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CACFE	SURALIMENTE	CYLINDRES	-	CAPACITE	ANNEE FABRIC	ET	-	CAPACITE
	FADEIC	.Anis						K W	TADAL	DANIO		KW
	4000			44		,	1200		1000	* 7	11.160	
BUFFALO CREEK	1982 1982	WHIT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	515 515	1982 1982	IE IE	4160 4160	500 500
LATITUDE 56 30 LONGITUDE 113 00	1982 1982	WHIT	D D	4	YES YES	16 16	900 900	1 344 1 344	1982 1982	ELPR ELPR	4160 4160	1 250 1 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 500
CHIPEWYAN LAKE	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1975	STAM	208	50
LATITUDE 56 56	1975	DEUZ	Ð	4	МО	6	1800	62	1975	STAM	208	50
LONGITUDE 113 28												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						100
CROW LAKE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE 55 51 LONGITUDE 112 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						30
ECONOMY MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 47												
LONGITUDE 118 13												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
FORT CHIPEWYAN	1968 1971	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	351 530	1968 1971	KATO TA	2400 2400	300 500
LATITUDE 58 43	1973	CAT	D	rt rt	YES	12 16	1200 1200	604 1 082	1973 1974	TA	2400	500 880
LONGITUDE 111 09	1974 1982	CAT	D D	4	YES YES	12	1200	561	1982	TA	2400	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 680
FORT MCMURRAY	1964	СВ	D	4	YES	8	700	671	1964	EE	2400	500
LATITUDE 56 46	1966 1966	CB CB	D D	4	YES YES	8	327 327	1 279 1 279	1966 1966	EE EE	4160 4160	1 200 1 200
LONGITUDE 111 23	1968 1968	CB CB	D D	4	YES YES	16 6	32 7 450	2 760 701	1968 1968	E E E E	4160 2400	2 500 650
	1969 1974	CB FM	S D	4 2	YES YES	16 12	327 720	3 178 2 148	1969 1974	EE FM	4160 4160	3 000 2 070
PRINCIPAL FUEL - NATUR					TIBLE PRINCIPAL							11 120
						4.0	4000	200	1050		"00	250
FOX LAKE	1968 1975	CUEN GM	D D	4 2	YES No	12 12	1800 1800	300 358	1968 1975	EM BBC	480 480	250 250
LATITUDE 58 25 LONGITUDE 114 33	1982	CAT	D	t‡	YES	6	1800	144	1982	TA	480	150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	BL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						650
GREGOIRE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE 56 19 LONGITUDE 111 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						30
INDIAN CABINS	1975	DEUZ	, D	4	NO	6	1800	62	1975	STAM	208	50
LATITUDE 59 53	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1975	STAM	208	50
LONGITUDE 117 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	SL			COMBUS	ETIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						100
JANVIER	1972		D	4	YES	6	1800	149	1972		480	125
LATITUDE 50 57 LONGITUDE 110 42	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1972	TA	480	125
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBU	STIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						250

COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR .		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE	ET	-	CAPACITE
							K W				KW
JASPER	1959 CB 1960 CB	s s	4	YES YES	16 16	32 7 327	3 193 3 193	1959 1960	EE EE	4160 4160	3 000 3 000
LATITUDE 52 53 LONGITUDE 118 05	1973 WAUM 1974 WAUM	S S	4	YES YES	12 12	1200 1200	1 119	1973 1974	TA	4160 4160	1 200 1 200
	1974 GM	D	2	YES	16	900	2 100	1974	GM	4160	2 300
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATU	REL					10 700
JEAN D'OR PRAIRIE	1970 CAT 1975 GM	D D	4 2	YES YES	6 8	1200 1800	242 213	1970 1975	E M T A	480 480	250 200
LATITUDE 58 23 LONGITUDE 115 04											200
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATU	REL					450
MARIANNA LAKE	1971 CAT	D	4	NO	6	1200	109	1981	PE	2400	100
LATITUDE 55 58 LONGITUDE 112 00	1981 CAT	D	4	NO	6	1200	110	1971	BBC	480	100
PRINCIPAL FUEL - DIESI	£ľ.		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						200
MAYTOWER MICROWAVE	1977 DEUZ	D	ц	NO	ц	1800	34	1977	STAM	240	30
LATITUDE 55 30 LONGITUDE 112 21											
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						30
MUSKEG MICROWAVE	1977 DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 00 LONGITUDE 118 18											
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						20
PEERLESS LAKE	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	ВВС	480	150
LATITUDE 56 40 LONGITUDE 114 34	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	17 2	1980	BBC	480	150
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						300
SIMONETTE MICROWAVE	1977 DEUZ	D	ų	ИО	3	1800	31	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 19 LONGITUDE 118 21											
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
STEEN RIVER	1981 DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1981	STAM	220	20
LATITUDE 59 35 LONGITUDE 117 05	1982 DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1982	BBC	240	10
PRINCIPAL PUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						30
THICKWOOD HILLS		D	4	NO	2	1800	19	1976	STAM	240	12
LATITUDE 56 47 LONGITUDE 111 52	1976 LIST	D	4	МО	2	1800	19	1976	STAM	240	12
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						24
TROUT LAKE	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980		480 480	150 150
LATITUDE 56 29 LONGITUDE 114 35	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	150
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						300

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION											01100211	ON ZNIDNUD
	PRIME -								MAIN G	ENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMA	IRES						GENER!	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
								K W				KW
AMOCO CANADA PETROLEUM	CO LTD											
BIGSTONE	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967	EM	480 480	400 400
LATITUDE 54 18 LONGITUDE 117 15	1967 1967 1967	WAUM WAUM WAUM	s s s	4 4	NO NO NO	12 12 12	900 900 900	5 15 5 15 5 15	1967 1967 1967	em em em	480 480	400
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATU	REL					1 600
EAST CROSSFIELD	1968	WAUM	S	t.	NO	12	900	477	1968	EM	480	400
LATITUDE 51 26 LONGITUDE 114 01	1968	WAUM	S	4	NO	12	900	477	1968	EM	480	400
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	REL					800
	40.76			76	WO.		1200	224	1076	F 3 TO	480	175
FIR 54 00	19 7 6 1976	WAUM	S S	4	NO NO	6 6	1200 1200	224 224	1976 1976	KATO KATO	480	175
LATITUDE 54 20 LONGITUDE 117 10												
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - GAZ NATU	REL					350
WHITECOURT	1958 1958	WHIT	s s	4	NO NO	8	600 600	324 324	1958 1958	SL	480 480	300 300
LATITUDE 54 09 LONGITUDE 115 41	1962 1962	WHIT CB CB	2 22 22	4	YES YES	8	450 450	1 082 1 082	1962 1962	GE GE	480 480	800 800
LONGITUDE 115 41	1962 1965	CB CB	S	4	YES YES	8	450 450	1 082 1 082	1962 1965	GE GE	480 480	800 800
	1965	СВ	S	4	YES	8	450	1 082	1965	GE	480	800
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - GAZ NATI	JREL					4 600
												7 350
BUILDING SERVICES ALTA				10	WD C	8	1800	201	1972	CANR	2400	200
PONOKA HOSPITAL LATITUDE 52 42 LONGITUDE 113 35	1972	WAUM	D	4	YES	O	1000	201	1972	CANK	2400	200
LONGITUDE 113 35 PRINCIPAL FUEL - LIGHT	T FILET. O	TT.		COMBILS	TIBLE PRINCIPAL	r MAZOUT I	EGER					200
FILTROLIAD TODA BLOW	1 1000	11		COMPON			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,					200
												200
CALGARY CITY OF												
CALGARY	1965	EE	D	4	YES	16	900	1 865	1965	CGE	2400	1 800
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05	1965	EE	D	4	YES	16	900	1 865	1965	CGE	2400	1 800
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						3 600
												3 600
												3 000
SOUTHERN ALTA INSTITUT				,								
POWER PLANT	1967	MUAW	S	4	NO	12	1200	504	1967	TA	4160	500
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05												
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - GAZ NATI	JREL					500

INTERNAL COMBUSTION									C	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME MOVERS								GENERATO		
	MOTEURS PRIM	MAIRES							ATEURS F	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPACTURE	R TYPE	CACTE	SUPERCHARGED			CAPACITY			VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI			CAPACITE
	INDICIONIS						KW	TADAL	CHNID		KW
ST REGIS (ALBERTA) LTD											
HINTON	1956 SCMK	D	2	NO	16	7 50	1 015	1956	EM	2400	1 100
LATITUDE 53 25 LONGITUDE 117 34	1956 GM	D	2	NO	16	7 20	932	1956	WEST	2400	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 100
											2 100
											2
				ALBERTA,	TOTAL						44 354
BRITISH COLUMBIA - COLO		_									
ALCAN SMELTERS & CHEMIC											
KITIMAT	1954 GM	D	2	YES	16	7 20	1 074	1954	CRWH	2300	1 000
LATITUDE 54 00	1954 GM 1954 GM	D D	2 2	YES YES	16 12	720 720	1 074	1954 1954	CRWH	2300	1 000 750
LONGITUDE 128 42	1954 GM 1954 GM	D D	2 2	YES YES	12 16	720 720	776 1 074	1954 1954	CRWH CRWH	2300 2300	750 1 000
PRINCIPAL FUEL - PLANS	F ON STANDBY		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - CENTRALE	E DE SO	UTIEN				4 500
											4 500
,											4 300
E C PACKERS LTD											
NAMU	1962 GM 1962 GM	D D	2 2	NO NO	12 12	1890 1890	261 261	1962 1962	E NEL E NEL	480 480	235 235
LATITUDE 51 49 LONGITUDE 127 52	1962 GM 1962 GM	D D	2 2	NO NO	12 12	1890 1890	261 261	1962 1962		480 480	235 235
	1963 GM 1963 GM	D D	2 2	NO NO	12 12	1890 1890	261 261	1963 1963	ENEL ENEL	480 480	235 235
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 410
											1 410
ERINCO MINING LTD	4064			WD.C	-	11.50	1 110	10.54	CCB	2400	075
CASSIAR RESOURCES DIV	1970 RH	D D D	4 4 4	YES YES YES	5 9 9	450 514 514	1 119 1 455 1 455	1964 1970 1971	CGE BREL BREL	2400 2400 2400	975 1 400 1 400
LATITUDE 59 17 LONGITUDE 129 48	1971 RH 1972 RH 1973 RH	D D	4	YES YES	9	514 514	1 455 1 455	1972 1973	BREL	2400	1 400
	1974 RH 1975 RH	D D	4	YES YES	9	514 514	1 455	1974 1975	BREL	2400	1 400
	1976 RH 1978 RH	D D	4	YES YES	9	514 514	1 455 1 455	1976 1978	BREL	2400	1 400
	1979 RH 1979 RH	D D	4	YES YES	9	514 514	1 455 1 455	1979 19 7 9	BREL	2400 2400	1 400 1 400
	1981 CAT	D	4	YES	12	1200	559	1981	CANR	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	ETIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						15 575
											15 575
BRITISH COLUMBIA HYDRO	& POWER AUTH										
ANAHIM	1966 CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
LATITUDE 52 28	1972 GM 1972 GM	D D	2 2	NO NO	12 12	1800 1800	336 336	1972 1972	KATO KATO	2400 2400	250 250
LONGITUDE 125 19	1975 CAT	D	4	YES	12	1200	679	1975	KATO	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBU	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 600

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COM	BUSTION										C	OMBUSTI	ON INTERNE
		PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
		MOTEUR	S PRIMA	IRES						GENERA	TEURS F	RINCIPA	UX
			CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS _	CAPACITY
		ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	AN JEE FABRIC		VOLTS	
									KW				KW
ATLIN		1971	CAT	D	4	YES	6	1200	302	1971	BEMC	2400	250
	59 34	1975	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	362 425	1975 1978	TA BBC	2400 2400	300 400
LATITUDE	133 42	1978 1978 1978	CAT CAT CAT	D D	4	YES YES	8	1200 1200	425 425	1978 1978	BBC BBC	2400	400
PRINCIPAL F	PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 750
BAMFIELD		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
		1974	CAT	D	2	YES	6	1800	269	1974	TA	2400	250
LATITUDE	48 50 125 08	1974 1975	CAT	D D	2	YES YES	6 12	1800 1200	269 642	1974 1975	TA KATO	2400 2400	250 600
2011022002	183 00	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1975	KATO	2400	600
PRINCIPAL F	PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 200
PELLA BELLA	1	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1969	KATO	2400	600
LATITUDE	52 09	1969 1970	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	679 679	1969 1970	KATO KATO	2400	600 600
LONGITUDE	128 07	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1970	KATO	2400	600
		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1976	KATO	2400	600
PRINCIPAL I	PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						3 000
BELLA COOL	A	1962	GM	D	2	NO	16	7 20	1 074 1 074	1962 1962	G M G M	2400 2400	1 000 1 000
LATITUDE	52 22	1962 1964	G M G M	D D	2 2	NO NO	16 16	7 20 7 20	1 074	1964	G M	2400	1 000
LONGITUDE	126 46	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1969	KATO	2400	600
PRINCIPAL 1	PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						3 600
BOSTON BAR		1951	VENG	D	4	NO	8	720	186	1951	EE	460	150
LATITUDE	49 52	1951 1956	VENG MB	D D	4	NO YES	8 12	720 1200	186 545	1951 1956	E E G E	460 2400	150 500
LONGITUDE	121 26	1956	MB	D D	4 2	YES NO	12 12	1200 720	545 671	1956 1960	GE CWES	2400 2200	500 650
		1960 1967	G M KOHL	D	4	NO	6	1800	69	1967	KOHL	277	45
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 995
DEASE LAKE		1963	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1963	KATO	2400	500
	58 27	1978	CAT	D	4	NO	8	1200	4 10 593	1978 1978	COEL	2400 2400	350 500
LATITUDE LONGITUDE	130 02	1978	CAT	D	T)	YES	12	1200	293	1970	KAIO	2400	300
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 350
EDDONTENAJ	ON	1974	CAT	D	2	YES	6	1800	269	1974	TA	2400	250
LATITUDE	57 50	1974 1975	CAT	D D	2 2	YES NO	6 1 2	1800 1200	269 178	19 7 4 19 7 5	TA KATO	2400	250 1 50
LONGITUDE		1975 1976	GM CAT	D D	2	NO YES	12	1200 1200	178 418		KATO CLBR	600 2400	150 350
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 150
FORT NELSO	N	1955	СВ	D	4	YES	8	514	1 052	1955	GE	2400	1 000
LATITUDE	58 49	1957 1957	CB CB	D D	4	YES YES	16 16	327 327	3 141 3 141	1957 1957	WEST	6900 6900	3 000 3 000
		1960	CB	D	4	YES	8	514	1 261	1960	CGE	2400	1 200
		1960 1974	CB CB	D D	. 4	YES YES	6 16	450 327	645 3 141	1960 1974	ELLI WEST	2300 6900	600 3 000
		1978	CB	D	ц	YES	16	327	3 141	1978	WEST	6900	3 000
		1978	CB	D	4	YES	16	327	3 141	1978	WEST	6900	3 000
PRINCIPAL	PUEL - NATU	RAL GAS			COMBU	ETIBLE PRINCIPA	L - GAZ NAT	UREL					17 800
GOLDEN		1967	WHIT	D	4	YES	16	900	1 574	1967	IE	4160	1 500 1 500
LATITUDE LONGITUDE	51 18 116 58	1967	WHIT	D	4	YES	16	900	1 574	1967	IE	4160	1 500
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBU	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						3 000

		PRIME	MOVERS							MAIN GE			ON ZNIDAND
		MOTEUR	- RS PRIMA:	IRES						GENERAT	EURS P	RINCIPA	UX
			ACTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED		RPM	CAPACITY				CAPACITY
		ANNEE		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE E FABRICA		VOLTS	CAPACITE
									KW	1 11 2 11 2 11			KW
LYTTON		1951 1954	VENG VENG	D D	4 4	NO NO	8	7 20	186 119		EE COEL	460 2300	150 100
LATITUDE LONGITUDE	50 14 121 34	1958 1959	CAT	D D	ų ų	YES YES	12 12	1200 1200	361 298	1958	COEL	2400	350 280
		1966 1966	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	593 593	1966	KATO KATO	2400 2400	500 500
		1966 1975	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1800	593 541		KATO KATO	2400	500 500
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 880
MASSET		1969 1974	CAT	D D	ц 2	YES .	12 20	1200 900	679 2 686		KATO	2400 2400	600 2 500
LATITUDE LONGITUDE	54 01 132 07	1978 1978	ALKO	D D	4	YES YES	16 16	900	2 175 2 175	1978	BBC BBC	2400	2 108 2 108
DONOTION	132 07	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175		BBC	2400	2 108
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						9 424
MCBRIDE		1951 1956	CB CB	D D	4	YES YES	6	450 450	645 642		CGE GE	2400 2400	600 600
LATITUDE LONGITUDE	53 18 120 10	1957 1964	CB GM	D D	4 2	YES NO	6 16	450 7 20	645 1 074	1957	CGE GM	2400 2400	600 1 000
		1967 1967	GM GM	D D	2 2	NO NO	16 16	7 20 7 20	1 074 1 074		GM GM	4160 4160	1 000 1 000
		1977	GM	D	2	YES	20	900	2 685	1977	GM	2400	2 500
PRINCIPAL	FUEL - DIES:	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						7 300
REVELSTOKE		1976	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1976	EM	2400	2 500
LATITUDE LONGITUDE	50 59 118 12												
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						2 500
SANDSPIT		19 52	CB	D	4	YES	6	450 450	645		GE	2400 2400	600 600
LATITUDE LONGITUDE	53 14 131 50	1952 1954 1965	CB CB CB	D S D	4	YES YES YES	6 8 8	514 514	6 45 1 052 1 052	1954	GE EE GE	2400	1 000
LONGITODE	131 30	1966 1968	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	593 679	1966	COEL	2400	500 600
		1969 1974	CAT	D D	4 2	YES YES	12 20	1200 900	5 60 2 6 8 5	1969	KATO	2400 2400	600 2 500
PRINCIPAL	PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						7 400
STEWART		1964	MUR	D	4	NO	6	1200	131	1954	CGE	2400	125
LATITUDE	55 56	1964 1965	GM CAT	D D	2 4	NO YES	16 8	720 1200	1 074 418	1964	COEL	2400	1 000 350
LONGITUDE	129 59	1966 1968	CAT	D D	4	YES	12 12	1200 1200	593 593	1965	COEL	2400	500 500
		1969 1970 1975	PM PM	D D D	4 4 2	YES YES YES	10 10 20	720 720 900	1 193 1 193 2 686		WEST FM	2400 2400 2400	1 136 1 136 2 500
PRINCIPAL	FUEL - DIES		GM	D		TIBLE PRINCIPAL		300	2 000	1975	91	2400	7 247
TATLA LAKE		1968	CAT	D	4	YES	6	1800	175		KATO	4160	150
	51 54	1968 1972	CAT GH	D D	2	YES NO	6 12 12	1800 1800 1800	175 336 336	1972	KATO KATO KATO	4160 2400 2400	150 250 250
LONGITUDE PRINCIPAL	FUEL - DIES	1972 EL	GM	D	2 COMBUS	NO TIBLE PRINCIPAL		1000	330	1372	NAIU	2400	800
TELEGRAPH	CREEK	1970	CAT	D	4	YES	8	1800	234	1970	TA	440	200
LATITUDE	57 54	19 74 19 74	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1800	234 185	1974	COEL	480 480	200 150
LONGITUDE		1974 1976	CAT	D D	4	NO YES	6	900 1200	109 418	1974	AMC CLBR	440 2400	100 350
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						1 000

INTERNAL COMBUSTION										C	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEU	RS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
		AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR .	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES		CAPACITE	ANNEE FABRI			CAPACITE
								K W				KW
ZEBALLOS	1966 1967	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	593 593	1966 1967	KATO KATO	2400 2400	500 600
LATITUDE 49 59 LONGITUDE 126 51	1972 1972	GM GM	D D	2 2	NO NO	12 12	1800 1800	336 336	1972 1972	KATO KATO	2400 2400	250 250
PRINCIPAL FUEL - PLANT	ON ST	ANDBY		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- CENTRALE	DE SO	UTIEN				1 600
												77 596
CANADIAN FOREST PRODUCT	S LTD											
ENGLEWOOD LOGGING DIV		CAT	D	4	NO	6	1800	224	1969	KATO	480	250
LATITUDE 50 32	1973 1975	FT GM	D D	2	YES YES	12 12	1200 1800	559 504	1973 1975	KATO CANR	2300	600 500
LONGITUDE 126 52	1976 1976	CAT CAT	D D	4	YES YES	6 4	1800 1800	224 7 5	1976 1976	KATO KATO	208 208	250 50
	1977 1978	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	224 261	1977 1978	WORT	480 480	250 290
	1980 1981	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	325 325	1980 1981	KATO KATO	480 480	300 300
	1981	CAT	D	4	YES	12	1800	496	1981	MARA	2300	460
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 250
												3 250
												3 230
NOBTHERN CANADA POWER C	MMO											
FIELD	1959 1959	MDE MDE	D D	4	NO NO	5 5	600 600	169 169	1959 1959	TE TE	2400 2400	156 156
LATITUDE 51 24 LONGITUDE 116 29	1960 1969	MDE	D D	4	NO YES	3	600	115 358	1960 1969	CGE	2400 2400	100 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE		22	2	· ·	TIBLE PRINCIPAL				.,,,,,			662
FRINCIPAL TODE DIDDE				Compos	IIDDD TATACITAL	, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,						002
												662
PLACER DEVELOPMENT LTD												
ENDAKO MINES	1964 1964	MDE GM	D D	4 2	YES YES	12 16	900 7 20	1 298 1 074	1964 1964	BREL	4 160 4 160	1 250 1 000
LATITUDE 54 05 LONGITUDE 125 02	,,,,,		-	_						~ 2 5 -		
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 250
												2 250
												2 230
TECK CORPORATION LTD												
BEAVERDELL	1964 1974	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	395 634	1964 1974	EM KATO	480 4100	300 500
LATITUDE 49 26 LONGITUDE 119 05	1574	Cal		7	123	12	1200	034	1374	REIO	4100	300
PRINCIPAL FUEL - PLANT	ON ST	ANDBY		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	CENTRALE	DE SO	UTIEN				800
												800
WESPROB MINES LTD				•								
TASU	1967	MBD	D	4	YES	12	450	2 462	1967	CGE	4160	2 210
LATITUDE 52 46	1967 1967	MBD MBD	D D	4	YES YES	12 12	450 450	2 462 2 462	1967 1967	CGE	4160 4160	2 210 2 210
LONGITUDE 132 00	1967 1977	MBD CAT	D D	4	YES YES	12 16	450 1200	2 462 832	1967 19 7 7	CGE BBC	4160 4160	2 210 800
	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1977	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						10 440

INTERNAL COMBUSTION										C	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME	MOVERS							MAIN C	GENERATO	RS	
	MOTEUR	RS PRIMA	IRES							TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		V OLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
WEST KOOTENAY POWER & I) LTD										
MOBILE UNIT	1963	GM	S	2	YES	4	1600	194	1963	CGE	460	200
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						200
												200
WESTMIN RESOURCES LTD												
CAMPBELL RIVER	1970	GM	D	2	NO	12	720	746	1970	GE	4160	750
LATITUDE 49 35	1970 1971	GM CAT	D D	2 4	NO NES	12 16	720 1200	746 970	1970 19 7 1	GE KATO	4160 4160	7 50 800
LONGITUDE 125 36	1972 1977	CAT GM	D D	4 2	YES NO	16 12	1200 720	970 746	1972 1977	KATO WEST	4160 4160	800 750
	1980 1980	CAT CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	970 970	1980 1980	KATO KATO	4160 4160	800 800
DDIVOTDIA DUDI DIDO	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESI	C 1			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						6 250
												6 250
					BRITISH (COLUMBIA - 1	FOTAL -	COLOMBIE-BR	ITANNIQ	JE		122 933
YUKON												
NORTHERN CANADA POWER	COMM											
DAWSON CITY	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500
LATITUDE 64 03	1971 1975	CAT	D D	4 4	YES YES	12 16	1200 1200	593 962	1971 1975	KATO TA	4160 4160	500 720
LONGITUDE 139 25	1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	6 12	1200 1200	298 593	1981 1981	TA	4160 4160	300 500
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						2 520
FARO	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150
LATITUDE 60 38 LONGITUDE 132 25												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						5 150
JCHNSONS CROSSING	1975	DELC	D	2	YES	2	1200	17	1975	TA	600	17
LATITUDE 60 29 LONGITUDE 133 18	1975	DELC	D	2	YES	2	1800	30	1975	TA	600	30
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						47
MAYO	1 9 7 5	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	TA	4160	800
LATITUDE 63 31	1979	CUEN	D	ц	YES	6	1800	343	1979	BBC	4160	350
LONGITUDE 135 50 PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 150
MUTERODER	10.00	MDB	D	li .	VEC	12	514	4 088	1968	BREL	6900	3 920
WHITEHORSE LATITUDE 60 40	1968 1968 1970	MDE	D D	4 4 4	YES YES YES	16 16	514 514 514	5 356 5 356	1968 1970	BREL	6900	5 150 5 150
LATITUDE 60 40 LONGITUDE 135 00	1975	MDE GM	D D	2	YES	20	900 900	2 499 2 499	1970 1975 1975	EM EM	4160 4160	2 500 2 500
	1975 1977	G M G M	D D	2 2	YES YES	20 20	900	2 499	1975	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						21 720

COMBUSTION INTERNE

	PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMA	IRES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE PABRIC		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								K W				KW
YUKON ELECTRICAL CO LTI)											
BEAVER CREEK	1967 1969	CAT	D D	4	YES YES	12 6	1200 1200	394 246	1967 1969	COEL	2400 2400	350 250
LATITUDE 62 22 LONGITUDE 140 52	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	238	1970	TA	2300	200
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - DIESEL						800
CARMACKS	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	360	1968	COEL	2400	350
LATITUDE 62 06 LONGITUDE 136 19												
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - DIESEL						350
DESTRUCTION BAY	1962	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1962	EM	2400	150
LATITUDE 61 15 LONGITUDE 138 48	1966 1973	CAT	D D	4	YES	6 12	1200 1200	250 321	1966 1975	TA GE	2400	250 300
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						700
HAINES JUNCTION	1958	V E NG	D	4	NO	8	600	119	1958	COEL	2400	100
LATITUDE 60 45 LONGITUDE 137 30	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1963	TA	2400	1 50
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	t - DIESEL						250
OLD CROW	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	204 144	19 7 0 19 7 3	EM	2400 2400	200 150
LATITUDE 67 35 LONGITUDE 139 50	1973 1974 1981	CAT CAT CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 8	1800 1800 1800	190 172	1974 1981	KATO KATO KATO	2400 2400	150 225
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						725
PELLY RIVER CROSSING	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1963	TA	2400	150
LATITUDE 62 50	1967 1973	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1200 1800	183 123	1967 1973	T A T A	2300 2400	150 100
LONGITUDE 136 34	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	238	1970	COEL	2400	200
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						600
ROSS RIVER	1973	CAT	D	Ħ	YES	8	1800	360	1973	KATO	2400	350
LATITUDE 62 00 LONGITUDE 132 27												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						350
STEWART CROSSING	1958	UIW	D	4	NO	6	1200	1 19	1958	COEL	2400	100
LATITUDE 63 19 LONGITUDE 139 26	1965 1970	CAT	D	4	YES YES	6	1800 1800	75 112	1965 1970	CAT	2400	60 100
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						260
SWIFT RIVER	1967 1970	CAT	D D ,	4	NO Yes	6	1200 1800	14 2 88	1967 1970	COEL	2400	100
LATITUDE 60 00 LONGITUDE 131 15	1976	CAT	D .	4	YES	4	1800	101	1976	COEL	2400	85
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						245
TESLIN	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	246	1967	TA	2400	250
LATITUDE 60 10 LONGITUDE 132 44	1972 1973	CAT	D D	4	YES YES	12 8	1800 1800	559 360	1972 1973	KATO KATO	2400	500 350
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 100

COMBUSTION INTERNE

		MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUR	RS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
		CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUP	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	TE	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
WATSON LAKE LATITUDE 60 07 LONGITUDE 128 48	1967 1970 1974 1974 1976	CAT CAT CAT CAT CAT	D D D D	4 4 4 4	YES YES YES YES	12 12 6 16 4	1200 1200 1200 1200 1200	604 604 399 1 082 832	1967 1970 1974 1974 1976	TA TA TA BBC	2400 2400 2400 2400 2400	600 600 300 800 800
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1978	BBC	2400	800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 900
												9 280
					YUKON, TO	TAL						39 867
NORTHWEST TERRITORIES -												
ALBERTA POWER LTD												
DORY POINT	1961 1968	CAT	D D	4	YES YES	4 8	1800 1200	52 242	1961 1968	CAT	240 2400	40 225
LATITUDE 61 16 LONGITUDE 117 32	1974	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1974	CAT	220	40
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			combus:	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						305
FORT PROVIDENCE	1959 1973	PAXM CAT	D D	4	NO YES	16 12	1200 1200	548 561	1959 1973	HOUC TA	2400 2400	350 500
LATITUDE 61 21 LONGITUDE 117 39	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	500	1973	TA	2400	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 350
HAY RIVER	1959 1962	CB CB	D S	4	YES YES	8	750 450	671 701	1959 1962	EE EE	4160 4160	500 650
LATITUDE 60 51 LONGITUDE 115 44	1966 1970	CAT	D D	4	YES YES	12	1200 1200	179 530	1966 1970	TA	2400	500 150
LONGILUDE 113 44	1972 1974	WAUM	D	4	YES	12	1200 1200 1200	1 308 1 082	1974	TA KATO	4160	880
	1974	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200	1 082	1972 1974	TA	4160 4160	1 200 880
	1974 1974	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	1 082 1 082	1974 1975	TA GM	2400 4 1 60	880 2 750
	1978	WAUM	D	4	YES	16	1200	1 082	1978	KATO	4160	1 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						9 590
												11 245
CANADA TUNGSTEN MINING	CORP LI	r D										
TUNGSTEN	1962 1962	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	496 496	1962 1962	EM EM	600 600	500 500
LATITUDE 63 00	1962 1971	CAT	D D	4	YES	12 12	1200	496	1962	EM	600	500 600
LONGITUDE 127 00	1973	CAT	D	4	YES	16	1200 1200	559 832	1971 1973	TA	4160	800
	1974 1974	CAT CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	559 559	1974 1974	CGE	600 600	600 600
	1975 1979	CAT HSBI	D D	4	YES YES	12 6	1200 600	559 2 238	1975 1979	TA BREL	600 4160	600 2 500
	1979 1982	HSBI CAT	D D	4	YES	6 12	600 1800	2 238 832	1979 1982	BREL	4160 4160	2 500 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE				COMBUS	TIBLE PRINCIPAL							10 500
												10 500
COMINCO LTD												
ARSENIC PLANT	1981	DD	D	4	YES	8	1800	153	1981	ввс	600	115
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS!	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						115

INTERNAL COMBUSTION										С	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUR	RS PRIMAI	ERES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUP	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES YEAR AND MANUFACTURER TYPE ANNEE ET TYPE FABRICANTS DWERHOUSE 1980 DD D 1980 D 1980 DD D 19			CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES		CAPACITE	ANNEE FABRI			CAPACITE
								K W				KĦ
C-1 POWERHOUSE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	ввс	600	500
LATITUDE LONGITUDE				2 2	YES	16 16	1800 1800	619 619	1980 1980	BBC BBC	600	500 500
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 500
ROBERTSON SHAFT	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	597	1975	CGE	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						500
												2 115
ECHO BAY MINES LTD												
LUPIN MINE				4	YES YES	12 12	1200 1200	642 642	1982 1982	BBC BBC	600 600	600 600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600 250
LONGITUDE 111 13			D	2	YES YES	12 8	1200 1800	642 261	1982 1982	BBC BBC	600	250
				2 4	YES YES	8 6	1800 1800	261 261	1982 1982	BBC BBC	600 600	250 300
	1982	CAT	D	4 2	YES YES	6 20	1800 900	2 2 3 2 6 8 6	1982 1982	BBC GM	600 2400	230 2 500
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 222	1982	LA	4160	1 870
				4	YES YES	12 12	720 720	2 222 2 222	1982 1982	L A L A	4160 4160	1 870 1 870
PRINCIPAL PUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						11 190
												11 190
NORTHERN CANADA POWER C	COMM											
AKLAVIK	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	7 16	1975	TA	4160	500
	1976	CAT	D	4	YES YES	6	1200 1200	298 7 16	19 7 6 1981	TA KATO	4160 4160	300 500
LONGITUDE 135 02		CAI	ь				1200	7.10	1301	RAIO	4100	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						1 300
ARCTIC RED RIVER				4	NO NO	6	1200 1800	100 100	1974 1974	TA	550 550	50 1 50
				2	NO	4	1800	60	1980	TA	550	80
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						280
ARTIC BAY	1974	CUEN	D	4	YES	6	1800	186	1974	TA	600	175
LATITUDE 73 01	1975 1975	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	224 149	1975 1975	CGE ONAN	600 600	225 100
LONGITUDE 85 07	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1980	TA	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						900
BAKER LAKE	1968 1969	MDE LB	D D	. 4	NO YES	6 8	600 900	215 746	1968 1969	BREL	600 2400	200 700
LATITUDE 64 15 LONGITUDE 95 45	1973 1975	CAT	D D	4	YES	12 12	1200 1200	716 962	1973 1975	KATO KATO	4160 4160	500 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						2 200
BROUGHTON ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1972	KATO	600	150
LATITUDE 66 10 LONGITUDE 56 25	1973 1978	CAT	D D	rt rt	YES YES	6	1200 1200	100 298	1973 1975	KATO BBC	600	150 300
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						600

Noteus Primaires
NAMURACTURER
NAMER PABRICANTS TYPE CYCLE SURALIZENTE CYLINDRES T/HN CAPACITE ANNEE PT PABRICANTS CAPACITE PABRICANTS CAPACITE PABRICANTS CAPACITE CA
CAMBRIDGE BAY 1967 LB D 4 YES 8 600 358 1967 TA 4180 350 LATITUDE 69 07 1973 LB D 4 YES 8 600 358 1972 TA 4160 375 LATITUDE 105 03 1972 CAT D 4 YES 16 1200 700 1973 CGE 4160 720 1974 CAT D 4 YES 16 1200 700 1973 CGE 4160 720 1974 CAT D 4 YES 16 1200 700 1973 CGE 4160 720 1974 CAT D 4 YES 16 1200 700 1973 CGE 4160 720 1974 CAT D 4 YES 12 1200 716 1975 TA 4160 600 1975 CAT D 4 YES 12 1200 716 1975 TA 4160 600 1975 CAT D 4 YES 12 1200 716 1975 TA 4160 600 1975 CAT D 4 YES 12 1200 716 1975 TA 4160 600 1975 CAT D 4 YES 12 1200 716 1975 TA 4160 600 1
LATITUDE
LATITUDE 69 07 1972 LB D 4
CAPE DORSET 1973 CAT D 4 NO 8 1200 298 1973 KATO 4160 300 1ATITUE 67 49 1975 CAT D 4 YES 12 1200 716 1975 TA 4160 600 1ATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 YES 8 1200 325 1972 KATO 600 300 1ATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 YES 6 1200 326 1976 CAT D 4 YES 8 1200 326 1972 CAT D 4 YES 8 1200 325 1972 CAT D 4 YES 8 1200 320 1973 CGE 600 300 1200 1200 1200 1200 1200 1200 120
CAPE DORSET 1973 CAT D 4 NO 8 1200 298 1973 KATO 4160 300 1975 CAT D 4 YES 12 1200 716 1975 TA 4160 600 LATITUDE 64 40 1980 CAT D 4 YES 12 1200 716 1980 BBC 4160 500 LONGITUDE 76 00 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1400 1980 CGE 575 150 LATITUDE 63 30 1972 CAT D 4 YES 8 1800 195 1968 CGE 600 200 LONGITUDE 90 40 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 650 CLYDE 1973 CAT D 4 YES 8 1800 195 1968 CGE 600 300 LONGITUDE 90 40 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 650 CLYDE 1973 CAT D 4 YES 6 1200 298 1976 CGE 600 300 LONGITUDE 68 30 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 650 COPPERMINE 1967 LIST D 4 YES 6 1200 298 1976 CGE 600 300 LONGITUDE 68 30 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 100 COPPERMINE 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 115 06 1972 LB D 4 YES 8 600 375 1972 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 375 1977 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 375 1977 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 375 1977 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 375 1977 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 375 1977 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 375 1977 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 375 1977 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 375 1977 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 375 1977 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 375 1977 TA 4160 375 1
1975 CAT D 4 YES 12 1200 716 1975 TA 4160 600
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 400
CHESTERFIELD INLET 1968 CAT D 4 YES 8 1800 195 1968 CGE 575 150 LATITUDE 63 30 1972 CAT D 4 YES 8 1800 195 1968 CGE 600 200 LONGITUDE 90 40 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 650 CLYDE 1973 CAT D 4 YES 6 1200 232 1973 CGE 600 300 LATITUDE 70 30 1981 CAT D 4 YES 6 1200 298 1976 CGE 600 500 LONGITUDE 68 30 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 100 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 1 100 COPPERMINE 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 115 06 1972 LB D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LONGITUDE 115 06 1972 LB D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LONGITUDE 115 06 1972 LB D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LONGITUDE 115 06 1972 LB D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LONGITUDE 115 06 1972 LB D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LONGITUDE 115 06 1972 LB D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LONGITUDE 115 06 1972 LB D 4 YES 8 600 373 1972 TA 4160 375 100 100 100 100 100 100 100 100 100 10
1968 CAT D
LATITUDE 63 30 1972 CAT D 4 YES 8 1200 325 1972 KATO 600 300 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 650 CLYDE 1973 CAT D 4 YES 6 1200 232 1973 CGE 600 300 LATITUDE 70 30 1981 CAT D 4 YES 6 1200 298 1976 CGE 600 500 LATITUDE 70 30 1981 CAT D 4 YES 6 1200 716 1976 BBC 600 300 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 100 COPPERMINE 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 373 1972 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 373 1972 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 8 600 373 1972 TA 4160 600
CLYDE
1978 CAT D 4 YES 6 1200 298 1976 CGE 600 500
LATITUDE 70 30 1981 CAT D 4 YES 6 1200 716 1976 BBC 600 300 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 100 COPPERMINE 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LONGITUDE 115 06 1972 LB D 4 YES 8 600 373 1972 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 12 1200 716 1976 TA 4160 600
COPPERMINE 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LONGITUDE 115 06 1972 LB D 4 YES 8 600 373 1972 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 12 1200 716 1976 TA 4160 600
1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LONGITUDE 115 06 1972 LB D 4 YES 8 600 373 1972 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 12 1200 716 1976 TA 4160 600
LATITUDE 67 49 1967 LIST D 4 NO 6 600 269 1967 GE 4160 200 LONGITUDE 115 06 1972 LB D 4 YES 8 600 373 1972 TA 4160 375 1976 CAT D 4 YES 12 1200 716 1976 TA 4160 600
1976 CAT D 4 YES 12 1200 716 1976 TA 4160 600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 575
CORAL HARBOUR 1973 CAT D 4 YES 8 1200 298 1973 CGE 4160 300 1974 CAT D 4 YES 8 900 250 1974 KATO 4160 200
LATITUDE 64 35 1974 CAT D 4 YES 6 900 250 1974 KATO 4160 250 LONGITUDE 83 40 1974 CAT D 4 YES 6 900 250 1974 KATO 4160 250
1976 CAT D 4 YES 6 1200 201 1974 KATO 4160 250 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 250
ESKIMO POINT 1972 CAT D 4 YES 8 1200 298 1972 KATO 4160 300 1973 CAT D 4 YES 8 1200 298 1973 KATO 4160 300 LATITUDE 60 40 1975 CAT D 4 YES 12 1200 716 1975 TA 4160 600
LONGITUDE 94 15 1980 CAT D 4 YES 12 1200 716 1980 BBC 4160 600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 800
FORT FRANKLIN 1971 CUEN D 4 NO 6 1800 126 1971 ONAN 600 100 1971 CUEN D 4 NO 6 1200 336 1971 TA 600 200
LATITUDE 65 25 1972 CAT D 4 YES 8 1200 325 1972 KATO 600 300 LONGITUDE 123 50 1979 CAT D 4 YES 8 1200 325 1979 KATO 600 300
PRINCIPAL PUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 900
FORT GOOD HOPE 1969 DORM D 4 YES 6 1200 201 1969 TA 4160 150
1971 CAT D 4 YES 8 1200 325 1971 KATO 4160 300 LATITUDE 66 20 1974 CAT D 4 YES 8 1800 179 1974 CGE 2400 300 LONGITUDE 128 40
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 750
FORT LIARD 1975 CUEN D 4 YES 6 1800 213 1975 TA 600 150
1975 CUEN D 4 YES 6 1800 149 1975 ONAN 600 125 LATITUDE 60 10 1982 CAT D 4 YES 6 1800 194 1982 TA 600 175 LONGITUDE 124 00
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 450

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

INTERNAL CORBUSTION												ON INIDAME
	-								-	GENERATO		
	MOTEUR	S PRIMAD	RES							ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A MANUPA	ND CTURER	TYPE	CACTE	SU PERCHARGED	CYLINDERS	RP M	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE PABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
PORT MCPHERSON	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	375
LATITUDE 67 26 LONGITUDE 134 53	1967 1974	LB CAT	D D	4	YES YES	8 12	600 1200	358 716	1974 1974	TA	4160 4160	375 600
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - DIESEL						1 350
FORT NORMAN	1972 1977	CUEN	D	4	NO	12 12	1800 1800	380 300	1972 1977	TA	600	200 300
LATITUDE 65 00 LONGITUDE 125 00	1979	GM CUEN	D D	2	YES NO	12	1800	298	1979	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						800
FORT RESOLUTION	1960	MDE	D	t.	NO	5	600	169	1960	EE	4160	150
LATITUDE 61 11 LONGITUDE 113 41	1968 1976	LB CUEN	D D	rt	YES YES	6	600 1800	295 500	1968 1976	GE TA	4160 4160	200 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						7 50
FORT SIMPSON	1962	RH	D	ц	YES	6	514	634	1962	CGE	4160	600
LATITUDE 61 52	19 7 3 19 7 5	RH RH	D D	4	YES YES	12 12	720 900	932 1 865	1973 1975	BREL	4160 4160	1 000
LONGITUDE 121 20	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	TA	4160	2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						5 400
FORT SMITH	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	TA	4160	2 000
LATITUDE 60 00 LONGITUDE 111 53	1977	MLW	D	4	YES	12	900	1 875	1975	BBC	4 160	1 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						3 500
PROBISHER BAY	1964	MDE	D	4	YES	6	400	904	1964	CGE	4160	1 000
LATITUDE 63 44	1969 1970	MDE	D D	4	YES YES	8 1 2	514 514	2 697 4 075	1969 1970	BREL	4160 4160	2 585 3 920
LONGITUDE 68 28	1976	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1976	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						10 005
GJOA HAVEN	1971 1976	CAT	D D	t) t)	YES YES	6	1200 1200	1 7 5 298	1971 1976	CGE	600 4160	150 300
LATITUDE 67 50 LONGITUDE 96 00	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1979	TA	4160	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
GRISE FIORD	1975	CUEN	D	Lş.	YES	6	1800	165	1975	TA	600	175
LATITUDE 37 10 LONGITUDE 87 00	1976 1981		D D	4	YES YES	6	1800 1800	149 175		ONAN	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						525
HALL BEACH	1977 1982	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	298 298	1976 1982	BBC	600 600	300 300
LATITUDE 62 00 LONGITUDE 73 00	1982	CAT	D ,	4	YES	6	1200	224	1982	BBC	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	STIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						800
HOLMAN ISLAND	1972 1975	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1800	149 172	1972 1975		600 600	150 175
LATITUDE 70 50 LONGITUDE 115 00	1979	CAT	D	ц	YES	6	1800	224	1979	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						625

	PRIME	MOVERS								GENERATO	RS	
		RS PRIMAI	RES				- ATEURS P	RINCIPA	UX			
		CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY				CAPACITY
	ANNEE	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								K W				KW
IGLOOLIK LATITUDE 67 00 LONGITUDE 81 00	1973 1975 1976	CAT CAT CAT	D D D	4	YES YES YES	6 6 12	1200 1200 1200	298 298 649	1973 1975 1976	GE TA KATO	4160 4160 4160	300 300 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 200
INUVIK LATITUDE 68 21 LONGITUDE 134 43	1963 1970 1973 1975 1975	MDE MDE CAT GM GM MDE	D D D D	4 4 4 2 2 4	YES YES YES YES YES YES	6 16 16 20 20	400 514 1200 900 900 450	1 074 5 356 962 2 134 2 134 2 080	1963 1970 1973 1975 1975	CGE BREL CGE EM EM BREL	4160 4160 4160 4160 4160 4160	1 000 5 180 720 2 500 2 500 2 080
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						13 980
JEAN MARIE RIVER	1973	GM	D	2	NO	4	1200	40	1973	DELC	240	40
LATITUDE 61 00 LONGITUDE 120 45	1979	GM	D	2	NO	4	1200	30	1979	DELC	240	21
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	PIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						61
LAC LA MARTE	1975 1979	GM CAT	D D	2 2	YES YES	4	1800 1200	67 63	1975 1979	T A T A	600 600	80 80
LATITUDE 63 08 LONGITUDE 117 16	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1981	KATO	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						310
LAKE HARBOUR	1973 1975	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1800	209 172	1973 1975	CGE	600 600	150 175
LATITUDE 62 00 LONGITUDE 70 00	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BARB	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						625
NAHANNI BUTTE	1973 1975	GM GM	D D	2 2	NO NO	4	1800 1800	26 107	1973 1975	DELC DELC	120 120	21 40
LATITUDE 60 45 LONGITUDE 124 00	1975	GM	D	2	NO	4	1800	107	1975	DELC	120	40
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						101
NORMAN WELLS	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1970	KATO	4160	500
LATITUDE 65 20 LONGITUDE 127 02	1970 1972 1980	CAT CAT CUEN	D D D	4 4	YES YES YES	12 12 12	1200 1200 1800	679 679 597	1970 1972 1980	CAC CGE BBC	4160 4160 600	720 700 655
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 575
PANGNIRTUNG	1972 19 7 3	CAT	D D	4	YES	B 6	1200 1200	298 354	1972 1973	CAC	600 600	300 300
LATITUDE 65 00 LONGITUDE 66 00	1976 1981	CAT	D D	4	YES YES YES	12 12	1200 1200 1200	716 716	1976 1981	TA BBC	4160 4160	600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUST	BLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 800
PAULATUK	1970	GM	D	2	YES	4	1800	63	1970	DELC	600	80 1 50
LATITUDE 69 49 LONGITUDE 123 59	1979 1980	CAT	D D	2 2	YES YES	4	1800 1800	149 149	1979 1980	KATO DELC	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						380
PELLY BAY	1973	GM GM	D	2	YES	4	1800 1800	82 250	1973 1975	CANR	600 600	80 200
LATITUDE 66 45 LONGITUDE 91 00	1975 1979 1979 1980 1981	GM GM CAT CAT CAT	D D D D	2 2 4 4 4 4	YES YES YES YES YES	8 6 8 6	1800 1800 1200 1200 1200	194 298 224 298	1979 1979 1980 1981	CGE BBC CGE BBC	600 600 600	200 200 300 300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE					TIBLE PRINCIPAL							1 380

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION											ON THIERNE
	PRIME MOVERS								GENERATO		
	MOTEURS PRIM	AIRES								RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
PINE POINT	1970 MDE 1978 RH	Ď D	4	YES YES	16 16	514 900	5 356 2 499	1970 1978	BREL GEE	4160 4160	5 180 2 500
LATITUDE 60 13 LONGITUDE 110 52	1978 RH 1978 RH	D D	4	YES YES	16 16	900 900	2 499 2 499	1978 1978	GEE GEE	4160 4160	2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						12 680
POND INLET	1975 CAT 1976 CUEN	D D	4	YES YES	6 12	1200 1800	298 500	1975 1976	TA BBC	4160 600	300 400
LATITUDE 72 41 LONGITUDE 78 00	1979 CAT	D	4	YES	12	1200	448	1979	TA	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 300
RAE LAKES	1975 GM 1975 GM	D D	2 2	YES YES	4	1200 1200	40 40	1975 1975	DELC	1240 1240	40 40
LATITUDE 64 10 LONGITUDE 117 20	1981 GM	D	2	YES	4	1800	82	1981	BBC	240	80
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						160
KANKIN INLET	1973 CAT 1973 CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	962 962	1973 1973	CGE CGE	4160 4160	700 700
LATITUDE 63 00 LONGITUDE 92 50	1975 CAT 1978 CAT	D D	4	YES YES	16 12	1200 1200	962 716	1975 1976	CAC KATO	4160 4160	7 20 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 720
REPULSE BAY	1972 CAT 1973 CAT	D D	4 4	YES YES	8	1200 1200	149 149	1972 1973	KATO KATO	600 600	115 150
LATITUDE 65 50 LONGITUDE 85 50	1976 CAT	D	4	NO	6	1200	354	1976	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						565
RESOLUTE BAY	1976 WAUM 1976 WAUM	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	906 906	1976 1976	KATO TA	2400 2400	850 900
LATITUDE 74 42 LONGITUDE 94 54	1976 WAUM 1976 WAUM	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	906 906	1976 1976	TA BBC	2400	900
PRINCIPAL FUEL - DIESE	1976 WAUM	D	COMBIN	YES TIBLE PRINCIPAL	12 - DIRSEI	1200	906	1976	BBC	2400	900
PRINCIPAL FUEL - DIESE	, L		CONBUC	IIDES PAINCIPAL							
SACHS HARBOUR LATITUDE 72 00	1972 CAT 1975 CAT 1976 CAT	D D D	П П	YES YES YES	8 6 6	1800 1200 1200	100 354 354	1972 1975 1976	TA TA TA	600 600	100 300 300
LONGITUDE 125 00	1970 Cai	D				1200	334	1370	***		
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						700
SNOWDRIFT	1970 GM 1976 GM	D D	2 2	YES YES	4	1800 1800	81 201	1976	TA DELC	600 600	80 200
LATITUDE 62 24 LONGITUDE 110 24	1980 CAT	D	ц	YES	8	1200	149	1980	KATO	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						430
SPENCE BAY	1971 CAT 1973 CAT	D D	ų ų	YES YES	6	1200 1200	175 354	1971 1973	KATO CGE	600 4160	150 300
LATITUDE 69 30 LONGITUDE 94 00	1975 CAT 1976 CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	175 354	1975 19 7 6	KATO KATO	600 4160	150 300
PRINCIPAL FUEL + DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						900
TUKTOYAKTUK	1971 CAT 1974 CAT	D D	rt rt	YES YES	6 16	1200 1200	325 800	1971 1974	CGE CGE	600 4160	300 800
LATITUDE 69 30 LONGITUDE 133 00	1980 CAT	D	4	YES	12	1200	597	1980	CGE	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	BL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 700

COMBUSTION INTERNE

		PRIME	MOVERS							MAIN O	GENERATO	RS	
		MOTEUR	S PRIMAI	ERES						GENER	TEURS P	RINCIPA	UX
		YEAR A	CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE PABRIC	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC			CAPACITE
									K III				KW
WHALE COVE LATITUDE LONGITUDE	62 50 94 00	1972 1976 1981	CAT CUEN CAT	D D D	4	YES YES YES	8 6 6	1200 1800 1200	149 213 298	1972 1976 1981	CAT VS TA	600 600 600	150 200 300
PRINCIPAL FO	JEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						650
WRIGLEY LATITUDE LONGITUDE	62 10 124 10	1973 1975 1975	GM GM GM	D D D	4 2 2	NO YES YES	4 6 8	1200 1800 1800	86 160 213	1973 1975 1975	TA TA TA	240 600 600	75 150 200
PRINCIPAL F	UEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						425
YELLOWKNIFE LATITUDE LONGITUDE	62 27 114 22	1969 1973 1973 1974 1974	MDE CAT CAT GM GM	D D D D	4 4 4 2 2	YES YES YES YES	16 16 16 20 20	514 1200 1200 900 900	5 356 962 962 2 134 2 134	1969 1973 1973 1974 1974	BREL TA TA EM EM	4160 4160 4160 4160 4160	5 150 800 800 2 500 2 500
PRINCIPAL P	UEL - DIESE	EL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								11 750
													103 227
						NORTHWEST	TERRITORIE	es - ro	TAL - TERRIT	OIRES D	U NORD-C	UEST	138 277
						CANADA, 1	TOTAL						639 911



Gas Turbine

Turbine à gaz

GAS TURBINE A GAZ

GAS TURBINE	MAIN TURBINES							MAIN GENERATO		DIND A GAD
	TURBINES PRIN							GENERATEURS F		.UX
	YEAR AND MANUFACTURER	CACTE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC	TTY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	CACTE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSI	ARBRES	CAPAC		ANNEE ET FABRICANTS	-	CAPACITE
			С			KW	K₩			KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-N										
NEWFOUNDLAND & LABRADO	R HYDRO									
HARDWOODS	1977 RRAM 1977 RRAM	to to	1092 1092	14.0/1	1	22 025 22 025	26 875 26 875	1977 BREL	13800	54 000
LATITUDE 47 32 LONGITUDE 52 51										
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL					54 000
HOLYROOD	1966 RRAM	S	1092	10.0/1	1	12 346	12 147	1966 AEI	13800	14 150
LATITUDE 47 27 LONGITUDE 53 06										
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL					14 150
STEPHENVILLE	1976 RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1976 BREL	13800	54 000
LATITUDE 48 33 LONGITUDE 58 35	1976 RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875			
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL					54 000
										122 150
WENTANDA										
NEWFOUNDLAND LIGHT & P GREENHILL	1976 RRAM	S	793	10.0/1	1	28 938	26 875	1975 BREL	13800	26 800
LATITUDE 47 05										
LONGITUDE 55 46 PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIE	LE PRINCIPA	L - DIESEL					26 800
								4070		
MOBILE UNIT LATITUDE 00 00	1974 OREN	Ş	788	5.0/1	1	7 407	7 837	1974 EM	4160	7 290
LONGITUDE 00 00										
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL					7 290
SALT POND	1968 RRAM	S	500	17.0/1	1	15 309	13 975	1968 AEI	13800	14 150
LATITUDE 47 10 LONGITUDE 55 13										
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIE	LE PRINCIPA	L - DIESEL					14 15
										48 240
				NEWFOUND	LAND - TOT	AL - TERRI	E-NEUVE			170 390
PRINCE EDWARD ISLAND -	ILE-DU-PRINCE	- EDOUARD								
MARITIME ELECTRIC CO L BORDEN		S	927	10,0/1	2	14 321	14 512	1971 EE		14 850
LATITUDE 46 15 LONGITUDE 63 42	1971 EE 1973 JBE	S	760	10.0/1 9.0/1	1	24 691	25 370	1973 JBE		
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIE	LE PRINCIPA	L - DIESEL					40 85
										40 85
				PRINCE P	DWARD ISLA	ND - TOTAL	II.E-DU-	-PRINCE-EDOUARD		40 85
				FAIRCE E	DARKO ISLA	101A	- 177-no-	LITHED EDOURRD		40 030

TURBINE A GAZ MAIN TURBINES MAIN GENERATORS TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX PRESSURE YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY INLET TEMPERATURE MANUFACTURER CYCLE SHAFTS CAPACITY ANNEE ET PABRICANTS TEMPERATURE RAPPORT : CYCLE ARBRES CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE - 18 C 30 C FABRICANTS D'ADMISSION С KΝ K₩ KH NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NOVA SCOTIA POWER CORP 32 250 32 250 32 250 32 250 BURNSIDE 1976 PWW 649 3.0/1 34 568 1976 BREL 13800 30 000 3.0/1 3.0/1 3.0/1 1976 30 000 30 000 PWW 649 34 568 1976 BREL 13800 44 41 63 35 LATITUDE LONGITUDE 1976 30 000 PWW 649 34 568 BREL 13800 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 120 000 TUSKET 1971 UIW 732 2.5/1 3 27 160 23 650 1971 13800 25 000 LATITUDE LONGITUDE 66 00 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 25 000 VICTORIA JUNCTION 1975 34 568 32 250 32 250 PWW 34 568 1976 BREL 13800 30 000 LATITUDE LONGITUDE 60 11 PRINCIPAL PHEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 60 000 205 000 NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE 205 000 NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM MONCTON 1971 PW S 638 2.9/1 3 26 667 21 500 1971 BREL 13800 23 375 LATITUDE LONGITUDE 46 10 64 50 23 375 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 23 375 NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK 23 375 QUEBEC HYDRO OUEBEC 1976 54 000 CADILLAC 1976 52 681 48 375 BREL 13800 CWES 52 681 52 681 48 375 48 375 1977 1977 BREL 13800 13800 54 000 54 000 LATITUDE CWES 78 23 LONGITUDE 162 000 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 56 437 56 437 56 437 1979 70 202 1979 ввс 13800 50 220 CITIERE PW 1.4/1 50 220 50 220 1979 1979 PW PW 1.4/1 70 202 70 202 1979 1979 BBC BBC 13800 13800 LATITUDE LONGITUDE 73 26 1980 BBC 13800 50 220 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 200 880 362 880

QUEBEC, TOTAL

				120						
GAS TURBINE										RBINE A GAZ
	MAIN TURBINES							MAIN GEN		a fry
	TURBINES PRIN	CIPALES		22222222					URS PRINCIP.	A U X
	YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC		YEAR AND MANUFACT		CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSI	ARBRES	CAPAC -18 C		ANNEE ET FABRICAN		CAPACITE
			С			KW	KW			KW
ONTARIO										
DOW CHEMICAL OF CANADA	LTD									
SARNIA	1972 GE	2	982	9.8/1	1	69 827	55 255 55 255	1972 G 1972 G		
LATITUDE 42 58 LONGITUDE 82 23	1972 GE 1977 BBC	S S	98 2 100 2	9.8/1	1	69 827 80 123	68 362	1977 E		72 250
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	AL - GAZ NA	TUREL				181 050
										181 050
ONTARIO HYDRO										
A W MANBY	1966 CWES	5	816	6.9/1 6.9/1	1	19 259 19 259	15 319 15 319		WES 13800 WES 13800	16 320 16 320
LATITUDE 43 38 LONGITUDE 79 32	1966 CWES 1966 CWES 1966 CWES	S S S	816 816 816	6.9/1	1	19 259 19 259	15 319 15 319	1966 C	WES 13800 WES 13800	16 320 16 320
PRINCIPAL FUEL - PLAN	T MOTHBALLED		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	AL - CENTRA	ALE DE RESE	RVE			65 280
BRUCE "A"	1974 GEE 1974 GEE	s s	593 593	10.3/1 10.3/1	2 2	14 025 14 025	11 825 11 825	1974 E 1974 E		12 160 12 160
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 81 33	1974 GEE 1975 GEE 1976 GEE	s s	593 593	10.3/1	2 2	14 025 14 025	11 825 11 825	1975 E 1976 E	E 13800	
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	AL - MAZOUT	LEGER				48 640
BRUCE HEAVY WATER	1977 GEE 1977 GEE	S	593 593	10.3/1 10.3/1	2 2	15 111 15 111	14 082 14 082	1977 E 1977 E		11 000 11 000
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 81 33	1977 GEE	S	593	10.3/1	2	15 111	14 082	1977 E		11 000
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T PUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	AL - MAZOUT	LEGER				33 000
DETWEILER	1967 CWES 1967 CWES	S S	788 788	6.9/1 6.9/1	1	19 259 19 259	15 319 15 319		WES 13800 WES 13800	16 320 16 320
LATITUDE 43 43 LONGITUDE 80 33	1968 CWES 1968 CWES	2 22	788 788	6.9/1	1 1	19 259 19 259	15 319 15 319	1968 C	WES 13800 WES 13800	16 320 16 320
PRINCIPAL FUEL - PLAN	T MOTHBALLED		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	AL - CENTRA	ALE DE RESE	RVE			65 280
J CLARK KEITH	1967 OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967 B	REL 2400	7 500
LATITUDE 42 17 LONGITUDE 83 06										
PRINCIPAL FUEL - PLAN	T MOTHBALLED		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	AL - CENTRA	ALE DE RESE	RVE			7 500
LAKEVIEW	1967 OREN	2	610 610	5.5/1 5.5/1	2 2	7 358 7 358	5 751 5 751		REL 4160 REL 4160	
LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33		S S	610	5.5/1	2	7 358	5 751		REL 4160	
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	AL - MAZOUT	LEGER				22 500
LAMBTON	1967 OREN	55	610	5.5/1	2 2	7 358 7 358	5 7 51 5 7 51		REL 4160 REL 4160	
LATITUDE 42 48 LONGITUDE 82 26		S S	610 610	5.5/1 5.5/1	2	7 358 7 358	5 751		REL 4160	
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	AL - MAZOUT	LEGER				22 500
LENNOX	1976 SOCE	S	920		1	3 259	2 741	1976 E		
LATITUDE 44 11 LONGITUDE 76 47	1976 SOCE	S	920	9.2/1	1	3 259	2 741	1976 E	M 4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - PLAN	T MOTHBALLED		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	AL - CENTRA	ALE DE RESE	RVE			5 000

TURBINE A GAZ

	MAIN	TURBINES							MAIN GENEI	ATORS	
	TURB	INES PRINC	IPALES						GENERATEUI	S PRINCIPA	.ux
	YEAR MA NUI	FACTURER	CACLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACI	TY	YEAR AND MANUPACTUI	ER VOLTS	CAPACITY
	PABR	E ET ICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSI	ARBRES	CAPACI -18 C	30 C	ANNEE ET PABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
				С			KW	KW			KW
NANTICOKE	1971 1971	OREN OREN	2 2	610 610	5.5/1 5.5/1	2 2	7 358 7 358	5 751 5 7 51	1971 BRI 1971 BRI		7 500 7 500
LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1971	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971 BR		7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - MAZOUT	LEGER				22 500
PICKERING A	1970 1970	OREN	2	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970 BRI		7 500
LATITUDE 43 50	1970	OREN	S S	610 610	5.0/1	2 2	7 407 7 407	5 375 5 375	1970 BRI 1970 BRI	L 4160	7 500 7 500
LONGITUDE 79 02	1972 1972	OREN OREN	S S	610 610	5.0/1 5.0/1	2 2	7 407 7 407	5 3 7 5 5 3 7 5	1972 BRI 1972 BRI	L 4160	7 500 7 500
	1973	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1973 BR	EL 4160	7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIE	LE PRINCIPA:	L - MAZOUT	LEGER				45 000
PICKERING B	1982 1982	OREN OREN	S S	610 610	5.0/1 5.0/1	2 2	7 407 7 407	5 3 7 5 5 3 7 5	1982 BRI 1982 BRI		7 500 7 500
LATITUDE 43 50 LONGITUDE 79 33	1982 1982	OREN SOCE	S S	610 610	5.0/1 9.2/1	2	7 407 3 259	5 375 2 741	1982 BRI 1982 BBG	EL 4160	7 500 2 500
201011022 75 55	1982		S	610	9.2/1	1	3 259	2 741	1982 BB		2 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - MAZOUT	LEGER				27 500
RICHARD L HEARN	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967 BR		7 500
LATITUDE 43 39 LONGITUDE 79 20	1967 1967	OREN OREN	th th	610 610	5.5/1 5.5/1	2 2	7 358 7 358	5 751 5 751	1967 BR:		7 500 7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - MAZOUT	LEGER				22 500
SARNIA-SCOTT	1966		S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966 CG		15 000
LATITUDE 42 56 LONGITUDE 82 26	1966 1966 1966	CWES	2 2 2	761 788 788	6.0/1 6.9/1 6.9/1	1 1 1	14 123 19 259 19 259	13 115 15 318 15 318	1966 CG 1966 CW 1966 CW	3S 13800	15 000 16 320 16 320
PRINCIPAL FUEL - PLANT				COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - CENTRA	LE DE RESEF	RVE			62 640
THUNDER BAY	1968	AEI	S	629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968 AE	4160	14 150
LATITUDE 48 22 LONGITUDE 89 13	1968		S	629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968 AE		14 150
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - MAZOUT	LEGER				28 300
											478 140
					ONTARIO,	TOTAT					659 190
					ONTARIO,	TOTAL					037 170
MANITOBA											
MANITOBA HYDRO											
SELKIRK	1967 1968		S S	57 1 57 1	2.4/1	2 2	12 109 12 109	10 212 10 212	1967 BB		11 900 11 900
LATITUDE 50 09 LONGITUDE 96 52	, 300	£ #		5, ,	24-7/1						
PRINCIPAL FUEL - AVIAT	T MOIT	URBO FUEL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - CARBUF	REACTEUR				23 800
											23 800
					MANITOBA	, TOTAL					23 800

TURBINE A GAZ

GAS TURBINE								MAIN GENERATO		DINE A GAZ
	MAIN TURBINES TURBINES PRIN							GENERATEURS P		пу
	YEAR AND	CII allo	INLET	PRESSURE				YEAR AND		
	MANUFACTURER ANNEE ET	CACTE	TEMPERATURE TEMPERATURE	RATIO	SHAFTS - ARBRES	CAPAC CAPAC		MANUFACTURER ANNEE ET	-	CAPACITY CAPACITE
	FABRICANTS	CICED	D'ADMISSION	DE PRESSIO		-18 C	30 C	PABRICANTS		KW
SASKA TCHEWAN			С			KW	KW			D. W
ZASKA TCIDWAR										
SASKATCHEWAN POWER CORP				40.04		30.300	60.000	4076	42000	60 1100
LANDIS LATITUDE 52 13	1975 TURB	S	985	10.0/1	1	70 728	60 200	1975 EM	13800	68 400
LONGITUDE 108 24										
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	GAZ NAT	TUREL				68 400
SUCCESS	1967 PW 1967 PW	S S	62 1 62 1	2.7/1	2 2	14 815 14 815	10 212 10 212	1967 SGE 1967 SGE	13800 13800	11 840 11 840
LATITUDE 50 26 LONGITUDE 108 17	1968 PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1968 SGE	13800	11 840
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		COMBUSTIE	LE PRINCIPAL	GAZ NAT	TUREL				35 520
										103 920
										102 000
				SASKATCHI	EWAN, TOTAL	L				103 920
ALBERTA										
A E C POWER LTD										
MILDRED LAKE	1977 CGE 1977 CGE	S S	15 15	11.0/1	1	27 654 27 654	22 145 22 145	1977 CGE 1977 CGE	13800 13800	28 000 28 000
LATITUDE 57 02 LONGITUDE 111 36	1377									
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	- GAZ NAS	FUREL				56 000
										56 000
ALBERTA POWER LTD PORT MCMURRAY	1975 ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975 IE	4160	3 300
LATITUDE 56 44	1979 ALSH	S	334	3.071	,	3 300	2 104	1373 22	4100	3 300
LONGITUDE 111 23			COMPHENT		CLE VII	THE DE				2 200
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	, - GAZ NA:	TUREL				3 300
JASPER	1975 ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975 IE	4160	3 300
LATITUDE 52 53 LONGITUDE 118 05										
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	- GAZ NA	TUREL				3 300
RAINBOW	1968 CWES	Ş	732	6.0/1	1	27 654	22 575	1968 CWES	13800	27 500
LATITUDE 58 30 LONGITUDE 119 30	1970 BBC	S	791	7.8/1	1	38 716	25 262	1970 BBC	14400	46 400
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - GAZ NA	TUREL				7 3 900
СТМОМЕТТЕ	1966 BBC	s	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966 BBC	14400	18 800
SIMONETTE LATITUDE 54 27	1900 BBC	J.	132	0.0/1	·	15 155	13 310	7,00 886	14400	
LONGITUDE 118 17	22.5		0045405	I B DOTOGE		man na				10 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	KAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	- GAZ NA	TOKEL				18 800
STURGEON	1958 BBC 1961 BBC	S S	629 629	4.7/1	1 1	9 876 8 395	7 525 6 450	1958 BBC 1961 BBC	14400 4160	10 000 7 500
LATITUDE 55 04 LONGITUDE 117 17										
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - GAZ NA	TUREL				17 500
										116 800

TURBINE A GAZ

	MAIN TURBI	NES						MAIN GENE	ERATORS	
	TURBINES P	RINCIPALES						GENERATEU	RS PRINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTUR		INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC			RER VOLTS	
	ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSI		CAPAC -18 C	ITE	ANNEE ET PABRICANT		CAPACITE
			С			KW	KW			KW
DOW CHEMICAL CANADA INC										
POWER PLANT	1979 GE 1979 GE	C C	1054 1054	10.0/1	1 1	75 061 75 061	64 500 64 500	1979 GE 1979 GE		99 500 99 500
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13										
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS		COMBUSTIE	LE PRINCIPA	L - GAZ NA	TUREL				199 000
										199 000
EDMONTON POWER										
ROSSDALE	1958 BBC	g	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1958 BE	sc 13800	30 000
LATITUDE 53 35 LONGITUDE 113 28	1959 BBC	S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1959 BE	3C 13800	30 000
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - GAZ NA	TUREL				60 000
										60 000
MEDICINE HAT CITY OF										
MEDICINE HAT	1975 WES		788	6.9/1	1	19 259	16 050		EST 13800	19 500
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 110 40	1979 WES		17 17			42 469 42 469	29 025 29 025		ST 13800 ST 13800	35 000 35 000
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - GAZ NA	TUREL				89 500
										89 500
CURRETTE CORROL MINE	r mp									
SHERRITT-GORDON MINES :	1981 SOC	E S	649	10.0/1	1	3 259	2 902	1981 IE	4160	2 800
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13										
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - GAZ NA	TUREL				2 800
										2 800
				ALBERTA,	TOTAL					524 100
DDITT CH COVERNATA	OMDID_DDIM	NTORR								
BRITISH COLUMBIA - COL	OMBIE-BRITAN									
BRITISH COLUMBIA HYDRO										
FORT NELSON LATITUDE 58 48	1966 ORE 1975 DD	N S	760 971	3.4/1 8.5/1	2 1	6 420 3 160	5 375 2 795	1966 GE 1975 EN		5 000 3 000
LATITUDE 58 48 LONGITUDE 122 43										
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - GAZ NA	TUREL				8 000
GEORGIA	1958 CGE 1958 CGE		938 938	8.0/1 8.0/1	1 1	23 467 23 467	17 737 17 737	1958 CG		19 750 19 750
LATITUDE 48 55 LONGITUDE 123 43	1959 CGE 1959 CGE	S	93 8 93 8	8.0/1 8.0/1	i 1	22 293 22 293	16 340 16 340	1959 CG	E 13800	18 000 18 000
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIE	LE PRINCIPA	L - DIESEI					75 500
GOLDEN	1967 ORE	N S	760	3.4/1	2	7 407	5 375	1967 BE	REL 12500	5 000
LATITUDE 51 18 LONGITUDE 116 58										
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - MAZOUT	LEGER				5 000

GAS TURBINE TURBINE A GAZ

GAS TURBINE											TUR	BINE A GAZ
		URBINES								GENERATO	RS	
	TURBIN	ES PRINC	CIPALES							ATBURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A MANUFA	ND CTURER	CACFE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC	ITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		CACFE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSI	ARBRES	CAPAC -18 C	30 C		ET ·		CAPACITE
				С			KW	KW				KW
KEOGH LATITUDE 50 43 LONGITUDE 127 29	1974 1978	CWES CWES	Ω <i>υ</i> ₃	954 1088	8.0/1 10.0/1	3	40 000 55 111	35 4 7 5 49 450	19 7 3 1978	BREL	13800 13800	40 500 59 200
PRINCIPAL PUEL - DIESE	EL			COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - DIESEL						99 700
PORT MANN LATITUDE 49 18 LONGITUDE 122 49	1959 1959 1959 1959	BBC BBC BBC BBC	S S S S	649 649 649 649	15.0/1 15.0/1 15.0/1 15.0/1	2 2 2 2	28 247 28 247 28 247 28 247	22 575 22 575 22 575 22 575	1959 1959 1959 1959	BBC BBC BBC BBC	13800 13800 13800 13800	25 000 25 000 25 000 25 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - GAZ NA	TUREL					100 000
PRINCE RUPERT LATITUDE 54 19 LONGITUDE 130 19	1973 1975	PW PW	S S	1038 1038	2.9/1 2.9/1	3	33 185 33 185	28 111 28 111	1973 1975	BREL	13800 13800	23 000 23 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - GAZ NA	TUREL					46 000
REVELSTOKE LATITUDE 50 59 LONGITUDE 118 12	1967	OREN	S	760	3.4/1	2	7 407	5 375	1967	BREL	4160	5 000
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL O	IL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - MAZOUT	LEGER					5 000
												339 200
					DDT#TCU /	COLUMNTA -	TOTAL - C	OLOMBIE-BR	TTANNTO	ים ני		339 200
					DRITISH	COROUDIA -	TOTAL 5 C	OLUNDIE-BK.	TINNUL	0.0		
					CANADA,	TOTAL						2 452 705

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I -Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as of December 31, Bil.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division des industries manufacturières et primaires traitant de l'énerque électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II Statistique annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre. Bil.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

Electric power statistics

Volume III

1983

Statistique de l'énergie électrique

Volume III





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OV6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OV6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zenith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KTA OT6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy Section

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover and electric generating equipment as of December 31, 1983

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1983

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1984

October 1984 5-3301-520

Price: Canada, \$8.85 Other Countries, \$10.60

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1984

Octobre 1984 5-3301-520

Prix: Canada, \$8.85 Autres pays, \$10.60

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

This publication was prepared under the direction of:

- Harold Nightingale, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section
- Dave Madsen, Subject Matter Officer
- André Lefebvre, Operations Officer

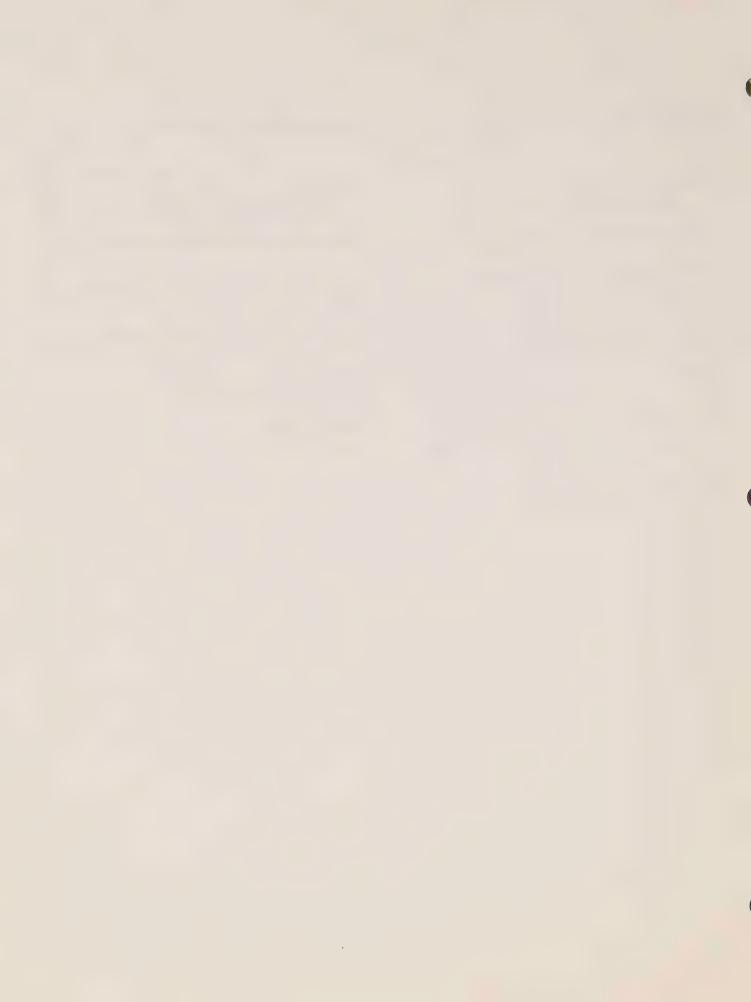
Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Harold Nightingale, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie
- . Dave Madsen, agent spécialisé
- . André Lefebvre, agent des opérations

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page		Page
Introduction	5	Introduction	5
Review of Survey Results	7	Revue des résultats de l'enquête	7
Heading Explanations and Notes	11	Explication des titres et des notes	11
Codes	12	Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14	Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16	Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro	21	Hydro-électriques	21
Steam	69	Thermiques à vapeur	69
Internal Combustion	93	Combustion interne	93
Gas Turbine	125	Turbine à gaz	125
Selected Publications		Publications connexes	



INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as of December 31, 1983. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically while the components therein (e.g., prime mover, generators, etc.) are listed in their chronological sequence. Thus any line of data read across the page may not relate to a single operating entity. This is particularly true of the section on steam equipment.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtain from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1983. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, alors que leurs composantes (moteurs primaires, générateurs, etc.) figurent en ordre chronologique. Conséquemment, les statistiques tirées d'une ligne dans une page de cette publication ne sont pas nécessairement relié à la même unité de production. Ceci vaut particulièrement pour la section sur l'équipement des centrales thermique à vapeur.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.



REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1983 was 89 527 305 kW, an increase of 4.6% over the 85 546 982 kW recorded a year earlier. En date du 31 décembre 1983, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 89 527 305 kW, soit 4.6% de plus que les 85 546 982 kW enregistrés un an auparavant.

Changes Involving Generating Capacity were as Follows

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit

Hydro				ISN .
Newfoundland - Terre-	NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO.	Lawn	Capacity change — Changement de capacité	+40
Neuve	LTD.	Lookout	Capacity change - Changement de capacité	-13
		Morris	New plant - Nouvelle centrale	+1 09
		Topsail	Capacity change - Changement de capacité	+1 08
Nova Scotia - Nouvelle- Ecosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Fourth Lake	New plant - Nouvelle centrale	+3 00
LCUSSE		Gisborne	New plant - Nouvelle centrale	+3 50
		Sandy Lake	Correction	-80
New Brunswick - Nouveau- Brunswick	EDMUNDSTON CORP. OF	Green River	Correction	+10
Brunswick	NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM.	Milltown	Capacity change - Changement de capacité	+30
Québec	CIE DE PAPIER ROLLAND LTÉE	Mont Rolland	Plant closed - Centrale fermée	-16
	E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Chaudière Falls	Capacity change - Changement de capacité	+50
	QUEBEC HYDRO	Beauharnois	Capacity change - Changement de capacité	-120 00
		Chats Falls	Capacity change - Changement de capacité	-6 70
		LG3	Capacity change - Changement de capacité	+1 344 00
		Paugan	Capacity change - Changement de capacité	+6 87
		Shawinigan #3	Capacity change - Changement de capacité	+7 30
		Trenche	Capacity change - Changement de capacité	+2 30
Ontario	BRACEBRIDGE HYDRO	Wilson Falls	Capacity change - Changement de capacité	-4
British Columbia - Colombie- Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Shawatlans	Plant closed - Centrale fermée	-1 32
Yukon	NORTHERN CANADA POWER COMM.	White Horse Rapids	Capacity change - Changement de capacité	+23 60
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Snare Forks	Correction	+1 60
			TOTAL	+1 266 50
Steam - Vapeur				EW
				+158 60
Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Lingan	Capacity change - Changement de capacité	
		Lower Water Street	Correction	+165 00
		Tufts Cove	Correction	+5 00
New Brunswick - Nouveau- Brunswick	FRASER INC.	Atholville	Capacity change - Changement de capacité	+16 20
Québec	HYDRO QUÉBEC	Gentilly 2	New plant - Nouvelle centrale	+685 00

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Steam - Concluded - Vapeur -	fin			kW
Ontario	BOISE CASCADE CANADA LTD.	Fort Frances	Plant closed - Centrale fermée	-3 000
	ONTARIO HYDRO	Pickering "B"	New plant - Nouvelle centrale	+540 00
	POLYSAR	Sarnia	Capacity change - Changement de capacité	+28 75
Manitoba	MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.	The Pas	Correction	-1 20
Saskatchewan	SASKATCHEWAN POWER CORP.	Poplar River	Capacity change - Changement de capacité	+297 800
Alberta	THE CANADIAN SALT CO. LTD.	Lindbergh	Capacity change – Changement de capacité	-376
	TRANSALTA UTILITIES CORP.	Keephills	New plant - Nouvelle centrale	+806 40
British Columbia – Colombie–	CROWN ZELLERBACH	New Westminister	Plant closed - Centrale fermée	-6 00
Britannique	MACMILLAN BLOEDEL LTD.	Chemainus	Plant closed - Centrale fermée	-750
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Inuvik	Plant closed - Centrale fermée	-600
			TOTAL	+2 690 824
Internal combustion - Combus	tion interne			KW
Newfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	Davis Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-15
wewloongrand - retre-wedve	NEWFOUNDLAND & LABRADOR HIDRO	Main Brook	Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité	-82
		Roddickton	Capacity change - Changement de capacité	+450
		St. Lunaire	Plant closed - Centrale fermée	-910
	NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO.	Williams Harbour Greenspoon	Capacity change - Changement de capacité Plant closed - Centrale fermée	+172
	LTD.	at conapour	. Tante e10000 Ganerate , stringe	,,,
Prince Edward Island - Île- du-Prince-Édouard	SUMMERSIDE, TOWN OF	Summerside	Capacity change - Changement de capacité	+4 245
Québec	HYDRO QUÉBEC	Île-aux-Grues	Capacity change - Changement de capacité	-450
		Johan-Beetz	Correction	+605
		Kangiqsujuag	Capacity change - Changement de capacité	-250
		Natashquan	Correction	+2 100
		Port Menier	New plant - Nouvelle centrale	+2 400
		Salluit	Capacity change - Changement de capacité	+150
	SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA BAIE	Baie James - LG 3	Plant closed - Centrale fermée	-15 245
	JAMES	Baie James - LG 4	Plant closed - Centrale fermée	-9 600
	SOCIÉTÉ ASBESTOS LTÉE	Asbestos Hill	Plant closed - Centrale fermée	-6 250
		Deception Bay	Plant closed - Centrale fermée	-1 460
Manitoba	MANITOBA HYDRO	Bloodvein	Plant closed – Centrale fermée	-525
		Jackhead	Plant closed - Centrale fermée	-475
		Shamattawa	Capacity change - Changement de capacité	+175
	HUDSON BAY MINING & SMELTING	Spruce Point Mine	Capacity change - Changement de capacité	+330
Saskatchewan	ELDORADO NUCLEAR LTD.	Eldorado	Plant closed - Centrale fermée	-9 000
	HUDSON BAY MINING & SMELTING	Creighton Powerhouse	Plant closed - Centrale fermée	-930
	NORTH SASK. ELECTRIC LTD.	Dillon	Plant closed - Centrale fermée	-750
		Hall Lake	New plant - Nouvelle centrale	+100
		Michelle Village	Plant closed - Centrale fermée	-125
		Missinipe	Plant closed - Centrale fermée	-175
		' Patuanak	Plant closed - Centrale fermée	-650

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Concluded

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - fin

Foggy Mountain Fort Chipseyan Capacity change - Dhangement de capacité Gardén Creek New plant - Nouvelle centrale Dawver Plant closed - Centrale Ferande Peace Point New plant - Nouvelle centrale Steen River Capacity change - Dhangement de capacité Steen River Betlannique Betlanniqu	Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Flat Top Mountain	New plant - Nouvelle centrale	+2
Fort Dispewyon Garden Creek New plant - Mouvelle contrale Janvier Plant closed - Centrale forande Peace Foint New plant - Mouvelle contrale Peace Foint New plant - Mouvelle contrale Peace Foint New plant - Mouvelle contrale Steen River Capacity change - Changement de capacité Steen River Capacity change - Changement de capacité Steen River Town New plant - Mouvelle centrale Plant closed - Centrale Forande ALCAN SMEITERS & DIENICALS LID. RETLIAM COLUMBIA HYDRO & POWER ALTH BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER ALTH Banfield Capacity change - Changement de capacité Bella Doola Capacity change - Changement de capacité Fort Nelson CANADIAN FOREST PRODUCTS LID. Capacity change - Changement de capacité Light Columbia - Capacity change - Changement de capacité WESTRON RESGURCES LID. WESTRON RESGURCES LID. WESTRON RESGURCES LID. WESTRON RESGURCES LID. Lephell River Capacity change - Changement de capacité Watson Like Capacity change - Changement de capacité Matson Lake Capacity change - Changement de capacité Matson Lake Capacity change - Changement de capacité Matson Lake Capacity change - Changement de capacité WESTRON RESGURCES LID. MATHERN CANDA FORER COMM. Actic Bay Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac L	Alberta	ALDERIA POWER LID.	·		
Garden Creek New plant - Nouvelle centrale Danvare Plant Closed - Centrale fermée Peace Point New plant - Nouvelle centrale Steen River Capacity change - Changement de capacité Part Nelson Capacity change - Changement de capacité Cytion Capacity change - Changement de capacité Cytion Capacity change - Changement de capacité Part Nelson Capacity change - Changement de capacité Part Nelson Part Closed - Capacity change - Changement de capacité Part Nelson Part Closed - Capacity change - Changement de capacité Part Nelson Part Closed - Capacity change - Changement de capacité Partitoires - Capacity change - Changement de capacité Partitoires du Nord-Quest Partitoires					+7
Janvier Plant closed - Centrale fermée Pence Point New plant - Nouvelle centrale Steen River Capacity change - Changement de capacité Steen River Town New plant - Nouvelle centrale ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LID. Kitimat Plant closed - Centrale fermée Britavnique British Golumbia - Calombie- British Golumbia - Cal					-30
Peace Point New plant - Nouvella centrale Steem River Capacity change - Changement de capacité Steem River Town New plant - Nouvella centrale Plant closed - Centrale fermée -4 BHITISH COLUMBIA MYDRO & POWER ALTH. BHITISH COLUMBIA MYDRO & POWER ALTH. BHITISH COLUMBIA MYDRO & POWER ALTH. Bamfaeld Capacity change - Changement de capacité Fort Melson Capacity change - Changement de capacité Fort Melson Capacity change - Changement de capacité Fort Melson Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité MESTROB MINES LID. CANADIAN FOREST PRODUCTS LID. Campelend Capacity change - Changement de capacité MESTROB MINES LID. MESTROB MINES LID. MESTROB MINES LID. Capacity change - Changement de capacité MESTROB MINES LID. Tealin Capacity change - Changement de capacité Mataon Lake Capacity change - Changement de capacité Mataon Lake Capacity change - Changement de capacité Fort Morthwest Territories - Territories du Nord-Overs Territories du Nord-Overs CANADA TUNSTEN MINING CORP, LID. NORTHERN CANADA POWER COMM. Arcic Bay Capacity change - Changement de capacité Fort South Hope Capacity change - Changement de capacité Fort South Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Morman Capacity change - Changement de capacité Lake Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Marte Capacity change - Changement de capacité Ford Morman Capacity change - Changement de capacité Lake Marte Capacity change - Changement de c					+2
Steen River Capacity change - Changement de capacité Steen River Town New plant - Nouvelle centrale Fritain Columbia - Colombie - ALCAN SMEITERS & CMEMICALS LID. Kitimat Plant closed - Centrale fermée -4 Britain Que BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER Altin Capacity change - Changement de capacité Bella Coola Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Fort Nelson Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité Lac La Mate Capacity change - Changement de capacité Lac La Mate Capacity change - Changement de capacité Lac La Mate Capacity change - Changement de capacité Lac La Mate Capacity change - Changement de capacité Lac La Mate Capacity change - Changement de capacité Lac La Mate Capacity change - Changement de capacité Lac La Mate Capacity change - Changement de capacité Lac La Mate Capacity change - Changement de capacité Lac La Mate Capacity change - Changement de capacité Lac La Mate Capacity change - Changement de capacité Lac La Mat					~2
Steen River Town New plant - Nouvelle centrale Pritian Columbia - Colombia - ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LID. BRITISH COLUMBIA MYDRO & POWER AUTH BRITISH COLUMBIA WYDRO & POWER AUTH Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité WESTROM MIRES LID. WESTMIN RESOURCES LID. Campbeil River Capacity change - Changement de capacité WESTMIN RESOURCES LID. Teslin Capacity change - Changement de capacité Watson Lake Capacity change - Changement de capacité Tortloires du Nord-Duset CENO BAY MINES LID. Lupin Mine Capacity change - Changement de capacité Fort Cood Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Cood Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Cood Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Lake La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Town Point Capacity change - Changement de capacité Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Town Point					4
Britannique Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Britannique Capacity change - Changement de capacité Britannique Britannique Capacity change - Changement de capacité Britannique Capacity change - Changement de capacité La Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Saith Capacity change - Changement de capacité La Barte La Barte Capacity change - Changement de capacité La Barte Capacity change - Changement de capacité La Barte La Barte Capacity change - Changement de capacité Fort Saith Capacity change - Changement de capacité La Barte La Barte Capacity change - Changement de capacité Fort Saith Capacity change - Changement de capacité Fort Saith Capacity change					-
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH. BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH. Bamfield Capacity change - Changement de capacité Bella Coola Capacity change - Changement de capacité Fort Nelson Capacity change - Changement de capacité Fort Nelson Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité CANADIAN FOREST PRODUCTS LID. WESTMIN RESOURCES LID. WESTMIN RESOURCES LID. WESTMIN RESOURCES LID. WESTMIN RESOURCES LID. Tealin Capacity change - Changement de capacité Watan Lake Capacity change - Changement de capacité Matan Lake Capacity change - Changement de capacité CANADA TUNGSIEN MINING CORP. LID. ECHO BAY MINES LID. NORTHERN CANADA POWER COMM. Arctic 8ay Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Saith Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour C			Steen River lown	New plant - Nouvelle centrale	+1
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH. Bamfield Capacity change - Changement de capacité Bella Coola Capacity change - Changement de capacité Fort. Melson Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité WESFROB MINES LID. Tasu Plant closed - Centrale farmée - 10 WESTMIN RESOURCES LID. Campbell River Capacity change - Changement de capacité Union Capacity change - Changement de capacité Watson Lake Capacity change - Changement de capacité Testin Capacity change - Changement de capacité Testin Capacity change - Changement de capacité Territories - CAMADA TUNGSTEN MINING CORP. LID. Tungsten Capacity change - Changement de capacité ECHO BAY MINES LID. Lupin Mine Capacity change - Changement de capacité Fort Cood Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Odd Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de cap		ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD.	Kitimat	Plant closed - Centrale fermée	-4 5
Bamilaid Capacity change - Changement de capacité Bella Coola Capacity change - Changement de capacité Fort Nelson Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD. Englewood Capacity change - Changement de capacité WESFROB MINES LTD. Tasu Plant closed - Centrale fermée -10 WESTMIN RESOURCES LTD. Campbell River Capacity change - Changement de capacité ukon YUKON ELECTRIC CO. LTD. Teslin Capacity change - Changement de capacité arthwest Territories - Territories - CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LTD. Tungsten Capacity change - Changement de capacité CEHO BAY MINES LTD. Lupin Mine Capacity change - Changement de capacité FORT Cood Mope Capacity change - Changement de capacité FORT Cood Mope Capacity change - Changement de capacité Fort Saith Capacity change - Changement de capacité Fort Saith Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Fort North Lake Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac Lake Marbour Capacity change - Changement de capacité Lac L	Britannique		Atlin	Capacity change - Changement de capacité	
Fort Nelson Capacity change - Changement de capacité Lytton Capacity change - Changement de capacité CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD. Englewood Capacity change - Changement de capacité CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD. Tasu Plant closed - Centrale fermée - 10 WESTMIN RESOURCES LTD. Campbell River Capacity change - Changement de capacité CANADIAN RESOURCES LTD. Teslin Capacity change - Changement de capacité CANADIA TUNGSIEN MINING CORP. LTD. Tungsten Capacity change - Changement de capacité Fortiories du Nord-Duest CANADIA TUNGSIEN MINING CORP. LTD. Lupin Mine Capacity change - Changement de capacité Fort Morman Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Toxal - 47		AUTH.	Bamfield	Capacity change - Changement de capacité	-4
Lytton Capacity change - Changement de capacité CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD. Englewood Capacity change - Changement de capacité MESTROB MINES LTD. Tasu Plant closed - Centrale fermée -10 WESTMIN RESOURCES LTD. Campbell River Capacity change - Changement de capacité ukon YUKON ELECTRIC CO. LTD. Tesiin Capacity change - Changement de capacité Matson Lake Capacity change - Changement de capacité Orthwest Territoires - Territoires du Nord-Duest CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LTD. Tungsten Capacity change - Changement de capacité ECHO BAY MINES LTD. Lupin Mine Capacity change - Changement de capacité Fort Good Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Pond Inlet Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Total47 MATTILL HYDRO Bruce B New plant - Nouvelle centrale +70			Bella Coola	Capacity change - Changement de capacité	+
CANADIAN FOREST PRODUCTS LID. Englewood Capacity change - Changement de capacité MESFROB MINES LID. Tasu Plant closed - Centrale fermée -10 MESTMIN RESOURCES LID. Campbell River Capacity change - Changement de capacité ukon YUKON ELECTRIC CO. LID. Teslin Capacity change - Changement de capacité Matson Lake Capacity change - Changement de capacité octhwest Territories - Territoires du Nord-Duest CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LID. Tungsten Capacity change - Changement de capacité ECHO BAY MINES LID. Lupin Mine Capacity change - Changement de capacité Fort Good Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Pond Inlet Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Total -47 Mas turbine - Turbine à gaz Mentario Ontario Hydro Bruce B New plant - Nouvelle centrale +70			Fort Nelson	Capacity change - Changement de capacité	+.
WESTROB MINES LID. WESTMIN RESOURCES LTD. Campbell River Capacity change - Changement de capacité Watson Lake Capacity change - Changement de capacité Watson Lake Capacity change - Changement de capacité Watson Lake Capacity change - Changement de capacité Orthwest Territories - Territoires du Nord-Duest CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LID. Tungsten CEHO BAY MINES LID. Lupin Mine Capacity change - Changement de capacité Fort Good Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de cap			Lytton	Capacity change - Changement de capacité	<u>.</u> -
WESTMIN RESOURCES LTD. Campbell River Capacity change - Changement de capacité Watson Lake Capacity change - Changement de capacité Watson Lake Capacity change - Changement de capacité Orthwest Territories - Territoires du Nord-Duest CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LTD. ECHO BAY MINES LTD. NURTHERN CANADA POWER COMM. Acctic Bay Capacity change - Changement de capacité Fort Good Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Total Actic Bay New plant - Nouvelle centrale +70 NOTARIO HYDRO Bruce B New plant - Nouvelle centrale		CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood	Capacity change - Changement de capacité	
Watson Lake Capacity change - Changement de capacité Orthwest Territories - CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LID. Tungsten Capacity change - Changement de capacité ECHD BAY MINES LID. Lupin Mine Capacity change - Changement de capacité FORT Good Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity chang		WESFROB MINES LTD.	Tasu	Plant closed - Centrale fermée	-10
Watson Lake Capacity change - Changement de capacité orthwest Territories - Territoires du Nord-Duest ECHO BAY MINES LTD. Lupin Mine Capacity change - Changement de capacité ECHO BAY MINES LTD. Lupin Mine Capacity change - Changement de capacité Fort Good Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Inuvik Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD. Dory Point Capacity change - Changement de capacité TOTAL -47 as turbine - Turbine à gaz		WESTMIN RESOURCES LTD.	Campbell River	Capacity change - Changement de capacité	+
CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LTD. Tungsten Capacity change - Changement de capacité ECHO BAY MINES LTD. NORTHERN CANADA POWER COMM. Arctic Bay Capacity change - Changement de capacité Fort Good Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Tuktoya	ukon	YUKON ELECTRIC CO. LTD.	Teslin	Capacity change - Changement de capacité	
Territoires du Nord-Duest ECHO BAY MINES LTD. NORTHERN CANADA POWER COMM. Arctic Bay Capacity change - Changement de capacité Fort Good Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Total TOTAL -47 Mas turbine - Turbine à gaz KM NONTARIO HYDRO Bruce B New plant - Nouvelle centrale +70			Watson Lake	Capacity change - Changement de capacité	
ECHO BAY MINES LTD. NORTHERN CANADA POWER COMM. Arctic Bay Capacity change - Changement de capacité Fort Good Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité -1 Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Pond Inlet Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Total -47 as turbine - Turbine à gaz kW New plant - Nouvelle centrale +70		CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LTD.	Tungsten	Capacity change - Changement de capacité	-
Fort Good Hope Capacity change - Changement de capacité Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité -1 Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Pond Inlet Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité Tuttoyaktuk Capacity change - Changement de capacité TOTAL -47 as turbine - Turbine à gaz RM New plant - Nouvelle centrale +70	Terricoires ou Noro-odesc	ECHO BAY MINES LTD.	Lupin Mine	Capacity change - Changement de capacité	+1
Fort Norman Capacity change - Changement de capacité Fort Smith Capacity change - Changement de capacité 1		NORTHERN CANADA POWER COMM.	Arctic Bay	Capacity change - Changement de capacité	+
Fort Smith Capacity change - Changement de capacité +2 Inuvik Capacity change - Changement de capacité -1 Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Pond Inlet Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD. Dory Point Capacity change - Changement de capacité TOTAL -47 as turbine - Turbine à gaz New plant - Nouvelle centrale +70			Fort Good Hope	Capacity change - Changement de capacité	+
Inuvik Capacity change - Changement de capacité -1 Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Pond Inlet Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD. Dory Point Capacity change - Changement de capacité TOTAL -47 as turbine - Turbine à gaz kW New plant - Nouvelle centrale +70			Fort Norman	Capacity change - Changement de capacité	+
Lac La Marte Capacity change - Changement de capacité Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Pond Inlet Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD. Dory Point Capacity change - Changement de capacité TOTAL -47 as turbine - Turbine à gaz kW New plant - Nouvelle centrale +70			Fort Smith	Capacity change - Changement de capacité	+2
Lake Harbour Capacity change - Changement de capacité Pond Inlet Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD. Dory Point Capacity change - Changement de capacité TOTAL -47 as turbine - Turbine à gaz kW ntario ONTARIO HYDRO Bruce B New plant - Nouvelle centrale +70			Inuvik	Capacity change - Changement de capacité	-1
Pond Inlet Capacity change - Changement de capacité Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD. Dory Point Capacity change - Changement de capacité TOTAL -47 as turbine - Turbine à gaz kW ntario ONTARIO HYDRO Bruce B New plant - Nouvelle centrale +70			Lac La Marte	Capacity change - Changement de capacité	+
Tuktoyaktuk Capacity change - Changement de capacité NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD. Dory Point Capacity change - Changement de capacité TOTAL -47 as turbine - Turbine à gaz kW ntario ONTARIO HYDRO Bruce B New plant - Nouvelle centrale +70			Lake Harbour	Capacity change - Changement de capacité	+
NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD. Dory Point Capacity change - Changement de capacité TOTAL -47 Las turbine - Turbine à gaz KW Intario ONTARIO HYDRO Bruce B New plant - Nouvelle centrale +70			Pond Inlet	Capacity change - Changement de capacité	+
TOTAL -47 Has turbine - Turbine à gaz KW Intario ONTARIO HYDRO Bruce B New plant - Nouvelle centrale +70			Tuktoyaktuk	Capacity change - Changement de capacité	+
intario ONTARIO HYDRO Bruce B New plant - Nouvelle centrale +70		NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD.	Dory Point	Capacity change - Changement de capacité	
Ontario ONTARIO HYDRO Bruce B New plant - Nouvelle centrale +70				TOTAL	-47
	as turbine – Turbine à gaz				kW
	Ontario	ONTARIO HYDRO	Bruce B	New plant - Nouvelle centrale	+70
				TOTAL	+70

The following plants, although included as part of generating capacity, are either in "Reserve Shutdown" (the removal of unit(s) from service for economy or similar reasons) or "Out-of-service" (unit(s) not operational subject to major repairs). In both cases, they are usually unavailable for longer than one year.

Les centrales suivantes, même si elles sont incorporées dans le total de la capacité de production, constituent soit des centrales fermée pour des raisons d'économie ou d'autres raisons mais qui sont conservées a titre de réserve, soit des centrales hors d'usage qui ne sont pas opérationnelles à cause de réparations majeures. Dans les deux cas, ces centrales ne peuvent être utilisées pour au moins un an.

kW NOVA SCOTIA POWER Lower Water Street (Steam) 165 000 ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD. 266 400 Gentilly 1 (Steam) ONTARIO HYDRO A.W. Manby (Gas turbine) 65 280 Detweiler (Gas turbine) 65 280 J. Clark Keith (Gas turbine) 7 500 Lennox (Steam) 2 295 000 Lennox (Gas turbine) 5 000 Richard L. Hearn (Gas turbine) 22 500 Sarnia Scott (Gas turbine) 62 640 SASKATCHEWAN POWER CORP. A.L. Cole (Steam) 105 000 TOTAL 3 059 600

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

Plant name. Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius: steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of -18° and 30° Celsius.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

Nom de la centrale. Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En mètres, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius: production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupage en kilopascal et température en degrés Celsius.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de -18° et de 30° Celsius.

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

```
ACC ALLIS CHALMERS
ACG ALLIS CHALMERS BULLOCK
ACGE ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AND CANADIAN GENERAL ELECTRIC
ALI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AGK AMME, GIESECHE AND KONEGEN
ALI ATLAS IMPERIAL
AL AMERICAN LOCOMOTIVE
                                                                                                                                                                        EEF ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY ELLI ELLIOT ELMO ELECTRO MOTORS
                                                                                                                                                                         ELMO ELECTRO MOTORS
ELPR ELECTRIC PRODUCTS
EM ELECTRIC MACHINERY
EMI EDGE MOOR IRON
EMS E.M. SYNCHRONDUS
ENEL ENGLER ELECTRIC
 ALEN W.H. ALLEN AND SONS
                                                                                                                                                                         FC FRASER AND CHALMERS
FE FORENADE ELECTRIKA
FM FAIRBANKS MORSE
FMM F.M. MCLAREN
FT FINNING TRACTOR
 ALSN ALLISON
 AMC AMERICAN MOTORS
 ANDN ANDELSON
                                                                                                                                                                          FUJI FUJI
FW FOSTER WHEELER
FWP F.W. PACKAGE
 ANM ALSTHOM NEYRPIC MARINE LTD
 ASS ALSTHOM SAVOISINE, MARINE INDUSTRIES ATLS ALMSTRONG WHITWORTH
                                                                                                                                                                        GABR GABRIEL
GD GENERAL DIESEL
GE GENERAL ELECTRIC
GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
GGG GILBERT, GILKEE, GORDON
GH GUTE HOFFNUNGSHUTTE
GIGG GIGGS
GL GARBE LACKMEYER
GM GENERAL MOTORS
GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
GOMC GOLDIF MCCULLOCH
GOTAL GOTAL FOR THE STE
 EALB S. BARBER
BBC BROWN BOVERI CANADA LTD
BE BURKE ELECTRIC
 BEMC BEMAC
 BERG BERAER
BHIC BARBER HYDRAULIC TUABINE CO.
BLST BLACKSTONE
 BLST BLACKSTONE
BLWN BALDWIN
BH BELLIS AND MORCOM
BOVG BOVING
BF BRUCH PEEBLES
BREL BRUSH ELECTRIC
BTH BRITISH THOMSON HOUSTON
                                                                                                                                                                         HA HAUS ALLIS
HAM HAMILTON
HARL HARLAND
                                                                                                                                                                          HERC HERCULES
HITA HITACHI LTD
 BUDA BUDA
 BUDA BUDA

BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH
                                                                                                                                                                          HOLY HOLYOKE
CAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS
CAM CAM INDUSTRIES
CANE CANPON
CAT CATELPILLAR
CB COOPER BESSEMER
CBAR CHARLES BARBER
CC CANADIAN CROCKER WHEELER
CE COMBUSTION ENGINEERING
CERT CENTURY
                                                                                                                                                                          HOUC HOUCHIN
                                                                                                                                                                          HOWD J. HOWDEN

HP HOWDEN PARSONS

HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL
                                                                                                                                                                          IE IDEAL ELECTRIC
IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
IH INTELNATIONAL HARVESTER
                                                                                                                                                                          IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO.
IPM I.P. MORRIS
IR INGERSOLL RAND
 CENT CENTURY
CENT CENTURY
C+M CANADIAN FAIRBANKS MORSE
CGE CANADIAN GENERAL ELECTAIC
CHEN CHICAGO PNEUMATIC
CIR CANADIAN INGERSOLL RAND
CLEK CLEAVER BROOKS
CLEV CLEVELAND
                                                                                                                                                                          JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
                                                                                                                                                                         JI JOHN INGLIS
JL JAMES LEFFEL
JM JENKES MACHINE
JMV J.M. VOITH
JOHN A. JOHNSON
JTL JOHN THOMESON LEGRAND
 CLX CLIMAX
CO CUMMINS ONAN
 COEL COLUMBIA ELECTRIC
COPA COMPTON PAAKINSON
                                                                                                                                                                          KATO KATO ENGINEERING
 CABL CROSSELEY BAOTHERS
CAMP W.M. CRAMP
CAWH CROCKER WHEELER
CUEN CUMMINS ENGINE
                                                                                                                                                                          KATER KEER
KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY)
KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD
KOHL KOHLER
 CURT CURIIS
 CVIC CANADIAN VICKERS
CWES CANADIAN WESTINGHOUSE
                                                                                                                                                                          LA LOUIS ALLIS
LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS
LASA LASALLE
                                                                                                                                                                          LBS LASALLE
LB LISTEF BLACKSTONE
LDM LANCASHIKE DYNAMO AND MOTOR
 DALE DALE ELECTRIC
 DB LOMINION BRIDGE SULSEE LTD
DCIN DCBLE - CALEDONIA 150N WORKS
LD D61KOIT D1ESEL
                                                                                                                                                                          LEFF LEFFEL
                                                                                                                                                                         LEIT LEITTEL
LEON E. LEONARD
LIST LISTER
LMW LENINGRAD METAL WORKS
LS LAWKENCE SCOTT
LSOM LEKOY SOMER
 DELC DELCO
 DEUZ DEUTA
 DEW DOMINION ENGINEERING WORKS
DK DICK - KEAR
DOLM DORMAN
 DORN DORRAN
DST DELAVAL STEAM TURBINE
DT DOMINION TURBINE
                                                                                                                                                                                     MASCHINENFABIIK AUGSBURG
                                                                                                                                                                         MARA MARATHON ADDRESSED MARA MARATHON MAW MONTHEAL ARMATURE WOAKS MB MERCEUES - BENZ MBD MIRRLESS BICKEATON AND DAYE MD MURPHY DIESEL MGINEERING MIRALESS DIESEL ENGINEERING
 ECLW ERIE CITY IRON WORKS

EE ENGLISH BLECTRIC

ELC ENGLISH ELLCTRIC OF CANADA
```

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

```
MEMA MERCIER MACHINERY
MIL MARINE INDUSTRIES LTD
MITI MITSUBISHI
                                                                                                                                          SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
                                                                                                                                          SHO SHINKO
                                                                                                                                          SHO SHINKO
SL SUPERTOR IDEAL
SLAV STAHL LAVAL
SMS S. MORGAN SMITH
SOCE SOLAR - CENTAUR
SPAN SPANNER
SS SIEMENS - SCHUCKERT
STAM STAMPORD
 MITS MITSUI
 MLW MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS
MOOR MOORE
MP MATHER AND PLATT
MERBL MIRRIERS BLACKSTONE
MSSI S. MORGAN SMITH INGLIS
MST MOORE STEAM TURBINE
MUR MURRAY
MURR MURRAY
                                                                                                                                          STEN STEPHENS
SULZ SULZER
 MVIC METROPOLITAN - VICKERS
 MWM HOTOREN - WERKE - MANNHEIM
                                                                                                                                                     TAMPER
                                                                                                                                           TA
 NAPA NAPANEE
                                                                                                                                          TE TERRY
TH THRIGE
TIW TORONTO IRON WORKS
 NATL NATIONAL
 NE NATIONAL ENGINEERING NEYC NEYRPIC
                                                                                                                                          TOBA TOSHIBA
NF NANAIMO FOUNDRY
NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING
                                                                                                                                          TR TRANE
TURB TURBODYNE
NOBG NORDBERG
NOBO NOHAB BOFORS
                                                                                                                                          UIW UNION IRON WORKS
NOHB NOHAB
NOPO NOHAB POLAR
                                                                                                                                          VENG VIVIAN ENGINES
VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS
VICK VICKERS
         NATIONAL SUPPLY
                                                                                                                                          VICK VICKERS
VIW VANCOUVER IRON WORKS
VKEL VICKERS KEELER
VKID VICKERS KIDWELL
VOLC VOLCANO
VOLV VOLVO
OERL OERLIKON
ONAN ONAN
 OREN ORENDA
 OSSB OSSBERGER LTD.
PARS C.A. PARSON
PAXM DAVID PAXMAN
PB PETER BROTHERHOOD
PD PELTON DOBLE
P PALMER ELECTRIC
PIW PLAIT IRON WORKS
PSM PUGET SOUND MACHINERY
PV PETBOW VULCAN
PW PRAIT AND WHITNEY
PWW PELTON WATER WHEEL
                                                                                                                                           VOLV VOLVO
VS VULCAN STIRLING
VULW VULCAN IRON WORKS
                                                                                                                                           WAUM WAUKESHA MOTOR
                                                                                                                                           WE WESTERN ELECTRIC
WEST WESTINGHOUSE
                                                                                                                                           WH WILLIAM HAMILTON WHIT WHITE
                                                                                                                                           WISC WISCONSIN
                                                                                                                                           WK WILLIAM KENNEDY
WM WORTHINGTON - M
                                                                                                                                           WM WORTHINGTON - MOORE
WORT WORTHINGTON
 REEL REPUBLIC ELECTRIC
                                                                                                                                          WORTHINGTON PUMP
WSM WELMAN SEAVER MORGAN
WWE WATERWHEEL ERECTORS LTD
WHWT WICKER WATER TUBE
WYSS ESCHER WYSS
RENG ROBB ENGINEERING
RH RUSTON AND HORNSBY
RHL RUSSEL - HIPWELL LISTER
RHM RODNEY HUNT MACHINE
 RPAX RUSTON PAXMAN
RRAM ROLLS ROYCE AVON MARK
RWT ROBB WATER TUBE
                                                                                                                                          YARN YARON
 SCMK SCHOONMAKER
SENG SKINNER ENGINEERING
                                                                                                                                          ZURN ZURN
```

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

IP IMPULSE PELTON - A ACTION, PELTON

EF REACTION FRANCIS - A REACTION, FRANCIS

EPF REACTION FIXED PROPELLER - A REACTION, A HELICE FIXE

EPK REACTION ADJUSTABLE PROPELLER, KAPLAN - A REACTION, A PALES ORIENTABLES, KAPLAN

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIRES, VAPEUR

B BACK PRESSURE - A CONTRE PRESSION
C CONDENSING - A CONDENSEUR
D DOUBLE EXTRACTION - A DOUBLE FRELEVEMENT
E EXTRACTION - A PRELEVEMENT
P PASS OUT - A SOUTIRAGE CONTINU

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

D DIESEL S SPARK - A ALLUMAGE ELECTRIQUE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

C COMBINED - COMBINE

S SIMPLE

REGENERATING - REGENERATION

INSTALLED GENERATING CAPACITY PUISSANCE GENERATRICE INSTALLEE

	PERCENTAG - POURCENTA		KILOWATTS	PERCENTAGE INCREASE OR DECREASE 1982/1983 ACCROISEMENT	
	1982	1983	1982	1983	EN POURCENTAGE OU DIMINUTION
TYPE					
HYDRO	58.4	57.2	50 007 395	51 273 899	2.5
STEAM - VAPEUR	37.9	39.2	32 446 471	35 137 295	8.2
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.7	0.6	640 411	593 006	-7.4
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.8	2.8	2 452 705	2 523 105	2.8
PROVINCE					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	8.1	7.7	6 962 527	6 964 441	0.0
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	118 241	122 486	3.5
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.1	2.4	1 864 582	2 198 882	17.9
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	4.0	3.8.	3 468 720	3 485 320	0.4
QUEBEC	26.6	27.5	22 762 389	24 653 504	8.3
ONTARIO	30.7	30.0	26 272 421	26 908 531	2.4
MANITOBA	4.8	4.6	4 144 025	4 142 330	0.0
SASKATCHEWAN	2.7	2.9	2 321 662	2 607 932	12.3
ALBERTA	7.5	8.0	6 427 040	7 232 974	12.5
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.7	12.1	10 885 631	10 863 571	-0.2
YUKON	0.1	0.1	98 007	121 607	24.0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITORIES DU NORD-OUEST	0.2	0.2	186 237	190 227	2.1
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.0	0.0	35 500	35 500	0.0
OWNERSHIP - CATEGORIE					
PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	85.1	84.9	72 806 336	76 095 611	4.5
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	7.6	8.0	6 502 584	7 227 468	11.1
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	7.2	6.9	6 238 062	6 204 226	+0.5
TOTAL	100.0	100.0	85 546 982	89 527 305	4.6

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1983

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1983

GENERATORS - GENERATEURS

	PUBLIC UTILITIES	PRIVATE UTILITIES	INDUSTRIES	
	SERVICES PUBLICS	SERVICES PRIVES	INDUSTRIEL	TOTAL
TOTAL		KILOWA	ATTS	
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD PAINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITORA SASKATCHEWAN ALEERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIAES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONPIDENTIEL TOTAL	6 549 497 11 136 2 112 502 3 285 928 21 450 085 25 734 139 4 111 395 2 540 910 1 211 100 8 827 245 110 677 150 997 0 76 095 611	311 209 111 350 0 36 740 574 480 342 500 0 5 626 414 202 525 10 930 11 320 0 7 227 468	103 735 86 380 162 652 2 628 939 831 892 30 935 67 022 395 460 1 833 801 0 27 910 35 500 6 204 226	6 964 441 122 486 2 198 882 3 485 320 24 653 504 26 908 531 4 142 330 2 607 932 7 232 974 10 863 571 121 607 190 227 35 500 89 527 305
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALEERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NOATHWEST TERRITORIES - TERRITOIKES DU NORD-OUEST COMPIDENTIAL - CONFIDENTIEL TOTAL	5 913 920 0 361 402 847 850 19 436 481 6 482 853 3 641 100 552 940 0 7 497 087 80 090 45 600 0 44 859 323	218 650 0 0 35 740 574 480 336 230 0 733 700 202 325 1 650 0 2 102 775	80 135 0 5 000 17 440 2 574 064 312 115 0 22 560 0 1 297 127 0 3 360 0 4 311 801	6 212 705 0 366 402 901 030 22 585 025 7 131 198 3 641 100 575 500 733 700 8 996 539 81 740 48 960 0 51 273 899
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-RECOSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SACKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST COMFIDENTIAL - CONFIDENTIEL TOTAL	450 000 1 546 100 2 410 865 1 551 400 18 699 000 419 000 1 877 300 1 058 000 912 500 0 0 28 924 165	30 000 70 500 0 0 0 0 0 0 4 689 400 0 0 0 0 0	22 600 0 80 780 145 212 39 750 338 727 26 800 44 462 183 510 506 389 0 0 35 000 1 423 230	502 600 70 500 1 626 880 2 556 077 1 591 150 19 037 727 445 800 1 921 762 5 930 910 1 418 889 0 0 35 000 35 137 295
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TEERE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SACKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NOATHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	63 427 11 136 0 3 838 99 324 3 746 27 495 6 750 3 600 78 458 30 587 105 397 0	14 319 0 1 000 6 270 0 30 514 200 9 280 11 320 72 903	1 000 0 0 600 0 15 125 0 4 135 0 10 150 30 285 0 24 550 500 86 345	78 746 11 136 600 4 838 114 449 10 016 31 630 6 750 44 264 108 943 39 867 141 267 500 593 006
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVEAU-BCOSSE NEW BEUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BEITISH COLUMBIA - COLOHBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	122 150 0 205 000 23 375 362 880 548 540 23 800 103 920 149 500 339 200 0 0 0 1 878 365	48 240 40 850 0 0 0 0 0 0 172 800 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	170 390 40 850 205 000 23 375 362 880 729 590 23 800 103 920 524 100 339 200 0 0 2 523 105

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

PLANT	CAPACITY -
CENTRALE	CAPACITE
	KILOWATTS
DEER LAKE	124 651
CHURCHILL FALLS	5 225 000
BAY D ESPOIR	613 000
WRECK COVE	200 000
MACTAQUAC BEECHWOOD	637 800 112 500
L G 2 L G 3 BEAUHARNOIS MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CARILLON OUTARDES #4 OUTARDES #2 TRENCHE BEAUMONT LA TUQUE PAUGAN MANIC #1 RAPIDE BLANC SHAWINIGAN #2 LES CEDRES SHAWINIGAN #3 GRAND—MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA	5 328 000 1 920 000 1 473 160 1 292 000 1 183 200 1 015 200 912 000 756 200 655 000 654 500 632 000 453 900 290 800 243 000 216 000 208 850 184 410 183 600 163 000 162 000 148 075 148 075
PREMIERE CHUTE	136 580 124 200
MCCORMICK DAM	303 750
CHUTE DES PASSES SHIPSHAW ISLE MALIGNE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON	742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 180 000
SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN WELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIDS STEWARTVILLE BARRETT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY FALLS HARMON PINE PORTAGE KIPLING CHENAUX LITTLE LONG DECEW FALLS #2	1 223 600 912 000 414 650 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 129 200 128 700 125 400 121 600 115 200
	CENTRALE CHURCHILL FALLS BAY D ESPOIR WRECK COVE MACTAQUAC BEECHWOOD L G 2 L G 3 BEAUHARNOIS MANIC #5 MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #1 OUTARDES #4 OUTARDES #4 OUTARDES #4 OUTARDES #2 CARILLON OUTARDES #2 TRENCHE BEAUHONT LA TUQUE PAUGAN MANIC #1 RAPIDE BLANC SHAWINIGAN #2 LES CEDRES SHAWINIGAN #3 GRAND-MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIERE CHUTE MCCORMICK DAM CHUTE DES PASSES SHAWINGAN ISLE MALIONE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIS I CANYON LOWER A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIS I CANYON LOWER A CARON SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIS I CANYON LOWER A CHUTE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE A

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERHIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY	PLANT	CAPACITY
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	CAPACITE
		KILOWATTS
HYDRO - CONCLUDED		
***	ONTARIO POWER	101 455
	CHIERTO FOWER	101 433
MANITOBA		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS LONG SPRUCE	1 224 000 980 000
	GRAND RAPIDS	437 000
	KELSEY JENPEG	236 250 186 000
	SEVEN SISTERS	150 000
	GREAT FALLS	132 000
SASKATCHEWAN		
+		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	COTEAU CREEK ISLAND FALLS	167 940 105 100
		103 100
ALBERTA		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU BIGHORN	305 500 118 000
BRITISH COLUNBIA - COLOMBIE-BRITANNIQU		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM	2 416 000 1 736 000
	PEACE CANYON	700 000
	SEVEN MILE	607 500
	KOOTENAY CANAL BRIDGE RIVER #2	529 200 248 000
	BRIDGE RIVER #1	180 000
	JORDAN RIVER	150 000 140 000
	CHEAKAMUS JOHN HART	120 000
	RUSKIN	105 600
COMINCO LTD	WANETA	292 500
	BRILLIANT	108 800

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY			
STEAM - VAPEUR					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE					
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	45	0 (000	
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE					
NOVA SCOTIA POWER CORP	LINGAN TUFTS COVE POINT TUPPER TRENTON LOWER WATER STREET	35 23 21	5 0 5 0 0	500 500 500 500	
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK					
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE POINT LEPREAU COURTENAY BAY DALHOUSIE # 2 DALHOUSIE # 1	26 20	0 0	000 000 365 000	
QUEBEC					
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	GENTILLY 1	26	6 4	400	
HYDRO QUEBEC	GENTILLY 2 TRACY			000	
ONTARIO					
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	22	0 (000	
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE BRUCE "A" LAKEVIEW LENNOX PICKERING A LAMBTON RICHAED L HEARN PICKERING B THUNDER BAY J CLARK KEITH	40	0 (0 0 (0 0 (0 0 (0 0 (0	000 000 000 000 000 000	
MANITOBA					
MANITOBA HYDRO	BRANDON SELKIRK			000	
SASKATCHEWAN					
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM POPLAR RIVER QUEEN ELIZABETH A L COLE	59 24	1 6	500 800 000	
ALBERTA					
A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	21	0 (000	
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER H R MILNER			000	
EDMONTON POWER	CLOVER BAR ROSSDALE		0 0	000	
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNDANCE KEEPHILLS WABAMUN		6 4	000	

- 19 -

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY

PLANT

SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE CENTRALE

CAPACITE

KILOWATTS

STEAM - CONCLUDED

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH BURRARD

912 500



HYDRO-ÉLECTRIQUES

133 851

HYDRO													nibko
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAL	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUP	AND	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUPA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MUHIXAM	MINIMOM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	A NNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
		H						М	KW				KW
NEWPOUNDLAND - TERRE-N	EUVE												
ABITIBI-PRICE INC													
BISHOPS FALLS	11	10	10	1909	SMS	RF	214	11	1 119	1916	GE	550	1 500
LATITUDE 49 01 LONGITUDE 55 30 EXPLOITS RIVER				1928 1933 1953 1953	SMS SMS SMS SMS	RF RF RF	214 231 231 231	11 11 11 11	1 119 2 014 2 014 2 014	1928 1953 1953 1953	WEST WEST WEST	550 6600 6600	1 500 2 025 2 025 2 025 2 025
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	CL MOYEN -	195	1953 1953 1953 1953	SMS SMS SMS SMS	RF RP RF	231 231 231 231 231	11 11 11	2 014 2 014 2 014 2 014 2 014	1953 1953 1953 1953	WEST WEST WEST	6600 6600 6600	2 025 2 025 2 025 2 025 2 025
													17 175
GRAND PALLS	33	32	33	1909	AGK	RF	375	33	1 865	1909	BBC	600	1 500
LATITUDE 49 01	33	32	33	1909	AGK AGK	RF RF	375 3 7 5	33	1 865 1 865	1909 1911	BBC BBC	600	1 500 1 500
LONGITUDE 55 40 EXPLOITS RIVER				1952 1952	SMS	RF RF	257 257	32 32	4 103 4 103	1950 1950	WEST	6600 6600	4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	170	1952 1952	SMS	RF RF	25 7 25 7	32 32	4 103 4 103	1950 1950	WEST	6600 6600	4 000
				1955	DEW	RF	120	33	26 856	1938	WEST	6600	22 000
													42 500
													59 675
ASARCO INC													
BUCHANS	52	48	50	1927	JMV	RF	600	50	1 940	4927	JMV	6900	1 760
LATITUDE 48 49 LONGITUDE 56 52 BUCHANS LAKE													1 760
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	1										
													1 760
BOWATER POWER CO LTD													
DEER LAKE	81	77	80	1925 1925	AW AW	BP RF	360 360	75 75	11 936 11 936	1925 1925	BTH	6000	11 284 11 305
LATITUDE 49 10 LONGITUDE 57 25				1925	AW AW	RF RF	360 360	75 75	11 936 11 936	1925 1925	BTH BTH	6000	11 305 11 284
GRAND LAKES AVERAGE ANNUAL FLOW-D	FRIT ANNIE	PI. MOVEN -	132	1925 1925	AW	RF RF	360 375	75 75	11 936 17 936	1925 1925	BTH	6000	11 305 11 284
AVENEGE ANNOUNCE I	DDII ANNOI	Ja HOTHN	132	1925	A W N NS	RF RF	375 214	75 75	11 936 23 499	1925 1929	BTH	6000	11 284 22 800
				1929	NNS	RF	214	75	23 499	1929	GE	6000	22 800
													124 651
WATSONS BEOOK	176	175	176	1958 1958	EE EE	RF RF	1000 1000	170 170	4 476 4 476	1958 1958	EE EE	4160 4160	4 600 4 600
LATITUDE 48 57 LONGITUDE 57 57				.500			.000			.500			9 200
CORNER BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 4										

HIDRO													HYDRO
	OPERATING	HEADS		MAIN 1	TURBINES					MAIN GI	NERATO	RS	
	HAUTEUR D	E CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	х
	MUMIKAN	MUNIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YBAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MUMIXAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACIFE
		M						М	KW				KW
CHURCHILL FALLS LABRADO	R CORP LTD												
CHURCHILL PALLS	322	304	312	1971	DEW	RF	200	312	483 408	1971	CGE	15000	475 000
LATITUDE 53 40 LONGITUDE 63 80 CHURCHILL RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	1 389	1971 1972 1972 1973 1973 1973 1974 1974 1974	MIL DEW MIL DEW MIL DEW MIL MIL	RF RF RF RF RF RF RF	200 200 200 200 200 200 200 200 200 200	312 312 312 312 312 312 312 312 312 312	483 408 483 408 483 408 483 408 483 408 483 408 483 408 483 408	1971 1972 1972 1973 1973 1974 1974 1974	MIL CGE MIL CGE MIL CGE MIL CGE MIL	15000 15000 15000 15000 15000 15000 15000 15000 15000	475 000 475 000 475 000 475 000 475 000 475 000 475 000 475 000 475 000
													5 225 000
													5 225 000
They only on on cavana													
IRON ORE CO OF CANADA				4051			450			405"			
MENIBEK	11	9	11	1954 1954	CAC	RPF	150 150	10 10	4 476 4 476	1954 1954	CWES	6900 6900	4 250 4 250
LATITUDE 54 28 LONGITUDE 66 36 MENIHEK LAKE	DIG ANNUEL	NOADA -	142	1960	KMW	RPK	150	12	10 071	1960	CWES	6900	10 200 18 7 00
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DII ANNULL	HOIEN -	442										10 700
													18 700
NEWFOUNDLAND & LABRADOR	HYDRO												
BAY D ESPOIR	178	165	176	1967	CAC	RF	300	176	74 600	1967	CGE	13800	76 500
LATITUDE 47 56 LONGITUDE 55 46 SALMON R AND GREY R AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	187	1967 1967 1968 1970 1970	CAC CAC CAC CAC CAC	RF RF RF RF RF	300 300 300 300 300 225	176 176 176 176 176	74 600 74 600 74 600 74 600 74 600 154 422	1967 1967 1968 1970 1970	CGE CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800	76 500 76 500 76 500 76 500 76 500 154 000
				.,,,	224	***							613 000
													0,000
HINDS LAKE	219	215	217	1980	NOBO	RF	360	214	7 7 300	1980	HITA	13800	7 5 000
LATITUDE 49 05 LONGITUDE 57 12 HINDS LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUEL	. MOYEN -	20										75 000
SNOOKS ARM	83	82	83	1957	GGG	IP	1200	82	567	1957	LDM	6900	560
LATITUDE 49 51 LONGITUDE 55 33 SISTERS SYSTEM		WOWEN											560
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	1										
VENAMS BIGHT	82	78	79	1957	GGG	IP	1200	81	343	1957	LDM	6900	360
LATTTUDE 49 52 LONGITUDE 55 40 BURNT ILE SYSTEM AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	1										360 688 9 20
													000 020
NEWFOUNDLAND LIGHT & PO	WER CO LT)											
CAPE BROYLE	58	56	57	1952	CAIC	RF	360	54	5 670	1952	CWES	6900	6 000
LATITUDE 47 05 LONGITUDE 52 57 HORSE CHOPS RIVER													6 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUEL	MOYEN -	10										

											W		
	OPERATI N	NG HEADS		MAIN :	TURBINES					MAIN GE	NERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MUMINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
	MUMIKAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRICA		VOLTS	CAPACIFE
		M						М	KW				KW
FALL POND	16	15	15	1939	JMV	RF	600	15	373	1939	WEST	2300	400
LATITUDE 46 56 LONGITUDE 55 22 OVERFALL BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE		EL MOYEN -	. 1										400
HEARTS CONTENT	47	45	46	1 960	EE	RF	514	46	2 686	1960	BP	2400	2 400
LATITUDE 47 52 LONGITUDE 53 22 SOUTHERN COVE BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNU!	EL MOYEN -	. 3										2 400
HORSE CHOPS	90	87	89	1953	DEW	RF	450	84	7 460	1953	CGE	6900	7 650
LATITUDE 47 08 LONGITUDE 52 57 HOESE CHOPS RIVER AVERAGE ANNUAL PLON-DE	BBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 8										7 650
LAWN	21	19	20	1983	BHTC	RF	450	20	708	1983	IE	600	7 08
LATITUDE 46 56 LONGITUDE 55 33 LAWN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	ERTT ANNIII	RI. MOYEN -	. 3										7 08
			_										
LOCKSTON LATITUDE 48 23	8.5	79	82	1955 1961	GGG GGG	RF RF	7 20 7 20	79 7 9	1 492 1 492	1955 1961	G E G E	6900 6900	1 500 1 500
LONGITUDE 53 21 LOCKSTON RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	. 2										3 000
LOOKOUT BROOK	155	154	155	1958	GGG	RF	900	155	2 686	1958	GE	2400	2 400
LATITUDE 48 23 LONGITUDE 58 12 LOOKOUT BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	מו או שר העם	FI MOVPN -	. 3	1983	BHTC	RF	1200	155	2 670	1983	IE	2400	2 670 5 070
AVERAGE MANUAL FLOW-DI	BDII ANNO	EL HOIEN	. 3										
MOBILE	121	119	120	1951	DEW	RF	514	113	9 698	1951	WEST	6900	9 350
LATITUDE 47 13 LONGITUDE 52 50 MOBILE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	DDTM ANNUIS	TI MOVEN	- 6										9 350
AVERAGE ANNOAL PLOW-DI	CDII MMMU	EL HOIEN -	- 0										
MORRIS	29	29	29	1983	BHTC	RF	600	29	1 091	1983	IE	2400	1 091
LATITUDE 47 15 LONGITUDE 52 56 MOBILE RIVER													1 091
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 5										
NEW CHELSEA	84	82	84	195 7	DEW	RF	514	84	4 178	1957	WEST	6900	4 000
LATITUDE 48 02 LONGITUDE 53 13 NEW CHELSEA BROOK	PDTM NAV	DI MOVEN	- 2										4 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	DDII ANNUI	L BUIEN -	2										
PETTY HARBOUR LATITUDE 47 '28	58	55	58	1908 1911 1926	JMV JMV AW	RF RF	327 327 514	58 58 58	1 567 1 567 2 051	1908 1922 1926	WEST GE CGE	2300 2300 2300	1 600 1 600 1 800
LATITUDE 47 20 LONGITUDE 52 43 SECOND POND AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- Б		AW	V.	214	58	2 051	1920	202	2300	5 000

	OPERATIO	NG HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMOM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	A NNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
	•••••							М	KW				KW
PIERRES BROOK	87	85	86	1931	JM∀	RF	514	80	3 357	1931	GEE	6900	3 200
LATITUDE 47 17 LONGITUDE 52 50 PIERRES BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU!	er woaen -	- 5										3 200
PITMANS POND	21	15	20	1959	GGG	RF	406	21	895	1959	WEST	2300	830
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 53 12 NEW CHELSEA BROOK AVERAGE ANNUAL PLOW-D	PRTT ANNIII	. אקעטא זי	- 2										830
AVERAGE ANNOAL FLOW-D	EDII ANNUI	SE HOIEN											
PORT UNION	23	20	21	1918 1918	PWW PWW	RF RF	600 600	21 21	261 261	1918 1918	G E G E	2300 2300	280 280
LATITUDE 48 30 LONGITUDE 53 05 PORT UNION RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 3										560
RATTLING BROOK	101	96	100	1958	CAC	RF	514	94	6 341	1958	CGE	6900	6 375
LATITUDE 49 05 LONGITUDE 55 16 RATTLING BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	RBTT ANNU	ei. Moven -	- 10	1958	CAC	RF	514	94	6 341	1958	CGE	6900	6 375 12 7 50
ROCKY POND	37	33	35	1943	DEW	RF	327	33	3 133	1943	WEST	6900	3 200
LATITUDE 47 11 LONGITUDE 52 53 LAMANCHE CANAL AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 7										3 200
SANDY BROOK	33	31	33	1963	DEW	RF	300	3 3	5 968	1963	WEST	6900	5 950
LATITUDE 48 56	33	31	33	1903	D.D.W	At	300	33	3 300	1903	# 251	0300	5 950
LONGITUDE 55 48 SANDY BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 13										
SEAL COVE	59	57	58	1922	AC	RF	450	58	1 119	1922	AC	2300	1 200
LATITUDE 47 26 LONGITUDE 53 06				1927	JMV	RF	514	58	2 238	1927	WEST	2300	2 540 3 740
SEAL COVE BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 3										
TOPSAIL	86	85	86	1983	BHTC	RF	720	86	2 280	1983	IE	2400	2 280
LATITUDE 47 32 LONGITUDE 52 56 TOPSAIL BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	el moyen -	- 2										2 280
TORS COVE	57	55	56	1942 1942	EE EE	RF RF	514 514	53 53		1942 1942		6900 6900	
LATITUDE 47 13 LONGITUDE 52 51 TORS COVE POND				1951	EE	RF	514	53	2 611	1951	EE	6900	2 500 6 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	ET HOAEM -	- 8										
VICTORIA	66	65	65	1914	JMV	RF	600	65	559	1914	WEST	2400	450
LATITUDE 47 46 LONGITUDE 53 14 VICTORIA BROOK													450
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUI	ET WOAEN -	- 1										

HIDRO													nibno
	OPERATI:	NG HEADS		MAIN -	TURBINES	3				MAIN G			
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES						RINCIPA	J X
	MAXIMUM	MINIMON	NORMAL	YEAR	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AT		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	-	NORMALE	ANNEE FABRI	ET	TURBINE	- T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE !		VOLTS	CAPACITE
		M						В	K W				KW
WEST BROOK	43	41	43	1942	JL	RF	720	43	746	1942	WEST	2400	700
LATITUDE 46 55													700
LONGITUDE 55 23 WEST BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU!	EL MOYEN -	- 2										
													84 799
					ME	EWPOUNDL AND	_ ጥርጥል፣	_ 7000	D_MPHUP				6 212 705
					14 5	WI OUNDLAND	- IOIN	J - IEMP	(E-ME04E				0 212 700
NOVA SCOTIA - NOUVELLE													
MINAS BASIN PULP & POW	ER CO LTD												
SALMON HOLE	25	20	25	1974	BARB	RF	277	20	2 238	1938	SGE	2300	2 000
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 64 03 PANUKE LAKE													2 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 7										
ST CROIX	49	48	49	1974	DEW	RF	400	45	3 320	1934	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 64 03 ST CROIX RIVER													3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUL	EL MOYEN -	- 7										
													5 00C
NOVA SCOTIA POWER CORP													
		22	26	1050	77.07	n.p.	260	36	2 720	1958	BBC	2300	3 750
AVON #1	36	33	36	1958	VICK	RF	360	30	3 730	1950	D DC	2300	
LATITUDE 44 52 LONGITUDE 64 13													3 750
AVON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 5										
AVON #2	43	40	43	1929	DEM	RF	400	43	2 909	1929	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 52 LONGITUDE 64 13													3 000
AVON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUL	EL MOYEN -	- 4										
BIG FALLS	18	18	18	1929 1929	SMS	RF RF	163 163	18 18	4 737 4 737	1929 1929	SGE	6600 6600	4 500 4 500
LATITUDE 44 06 LONGITUDE 64 55													9 000
MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	PRIT ANNII	FI MOVEN .	- 51										, , ,
ATEMOR STRONG TEST	DDII ANNO.	DE HOLDN	31										
COWIE FALLS	13	13	13	1938 1938	SMS SMS	RPK RPK	200 200	13 13		1938 1938	DERL DERL	6600 6600	3 600 3 600
LATITUDE 44 04				1930	ana	RPN	200	13	3 603	1930	JEKL	6600	7 200
LONGITUDE 64 46 MERSEY RIVER													7 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN .	- 51										
DEEP BROOK	1 4	14	14	1950	SMS	RPK	200	14	4 774	1950	CWES	6900	4 500
LATITUDE 44 03				1950	SMS	RPK	200	14	4 774	1950	CWES	6900	4 500
LONGITUDE 64 47 MERSEY RIVER													9 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN	- 51										
DICKIE BROOK	80	80	80	1948	CAC	RF	900	80	1 082	1948	CWFS	2400	1 200
LATITUDE 45 25				1948	CAC	RF	900	80	1 082	1948	ASEA	2300	2 600
LONGITUDE 61 30 DICKIE BROOK													3 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN	- 1										

	OPERATII	NG HEADS		MAIN :	rurbines					MATN G	ENERATO	Вс	17 2 5 3 4
	-	DE CHUTE		-	NES PRIN	CT PALES				-		RINCIPAU	Y
	HAXIMUM	MINIMOM	NORMAL	YEAR		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :	ET	VOLTS VOLTS	CAPACITY
				FABRI	CANTS					PABRIC	ANIS		
		H						M	KW				KW
FOURTH LAKE	22	16	18	1983	DBS	RPK	360	22	3 100	1983	CGE	4160	3 000
LATITUDE 44 31 LONGITUDE 63 43 SISSIBOO RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	BL MOYEN -	. 7										3 000
GISBORNE	19	14	16	1982	AC	RPF	262	19	3 700	1982	SHO	4160	3 500
LATITUDE 45 07 LONGITUDE 62 21 MCLEODS BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	ERTT ANNII	RI. MOYRN -	- 9										3 500
Evention Hilloria 1904 2			,										
GULCH	77	76	76	1952	CVIC	RF	400	69	6 341	1952	CWES	13800	6 000
LATITUDE 44 34 LONGITUDE 65 38 BEAR RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 4										6 000
HARMONY	11	11	11	1943	RHM	RF	200	11	895	1943	WEST	2300	600
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 65 02 MEDWAY RIVER													600
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	Br Woahn -	- 10										
HELLS GATE	56	54	56	1930	DEW	RF	450	56	3 357	1930	SGE	2300	3 360
LATITUDE 45 03 LONGITUDE 64 25 BLACK RIVER				1949	DEW	R.F	450	56	3 357	1949	CWES	2400	3 570 6 930
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 7										
HOLLOW BRIDGE	45	44	45	1940	DEW	RF	257	45	5 595	1942	CGE	6900	5 312
LATITUDE 45 01 LONGITUDE 64 22 BLACK RIVER	PD FM ANNU	ar Mounn	0										5 312
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU.	EL MOYEN -	- 9										
LEQUILLE	118	117	118	1968	DEW	RF	514	118	11 190	1968	BBC	6900	11 130
LATITUDE 44 43 LONGITUDE 65 29 ALLAIN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	el Moyen -	- 3										11 130
LOWER GREAT BROOK	7	7	7	1955	SMS	RPK	128	7	2 328	1955	CWES	6900	2 250
LATITUDE 44 05 LONGITUDE 64 39 MERSEY RIVER				1955	SMS	RPK	128	7	2 328	1955	CWES	6900	2 250 4 500
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 51										
LOWER LAKE FALLS	15	15	15	1929 1929	SMS	RF	150 150	15 15	3 954 3 954	1929 1929	SGE SGE	6600 6600	3 690 3 690
LATITUDE 44 08 LONGITUDE 64 55 MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	FRTT ANNII	EL MOVEN «	- 51										7 380
LIDEROD ERRORD I DOW-D	Daz Birilo.		31										
LUMSDEN	22	20	22	1942	DEW	RF	25 7	22	3 357	1940	CWES	6900	2 800
LATITUDE 45 01 LONGITUDE 64 25 BLACK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 8										2 800

	OPERATIN	G HEADS		MAIN :	CURBINES					MAIN GE	CTATEM	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRICA		TTICV	CAPACITE
		M						М	KW				KW
MALAY FALLS	13	12	13	1924 1924	WSM WSM	RF RF	225 225	13 13	1 380 1 380	1924 1924	CWES	2300 2300	1 200 1 200
LATITUDE 44 59 LONGITUDE 62 29 EAST RIVER				1924	WSM	RF	225	13	1 283	1924	CWES	2300	1 200 3 600
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 14										
METHALS	14	12	14	1949	DEW	RPF	240	14	3 432	1949	CWES	6900	3 400
LATITUDE 44 57 LONGITUDE 64 26 GASPEREAUX LAKE													3 400
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 6										
MILL LAKE	49	49	49	1922 1922	SMS	RF RF	514 514	50 50	1 417 1 417	1922 1922	CGE	13200 13200	1 280 1 280
LATITUDE 44 43 LONGITUDE 63 54 NORTH EAST RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 2										2 560
NICTAUX	116	115	116	1954	DEW	RF	600	116	6 714	1954	CWES	6900	6 800 6 800
LATITUDE 44 55 LONGITUDE 65 01 NICTAUX RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- ц										6 800
PARADISE	142	141	142	1950	CVIC	RF	720	156	3 7 30	1950	CWES	6900	3 600
LATITUDE 44 50 LONGITUDE 65 15													3 600
PARADISE BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 2										
DIDGE			4.2	4057	0.40	7.7	260	4.2	2 05#	10.57	can	6000	4 000
RIDGE LATITUDE 44 33	45		43	1957	SMS	RF	360	43	3 954	1957	CGE	6900	4 000
LONGITUDE 65 36 BEAR RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -											
ROSEWAY	8	7	8	1959	LEFF	RF	180	7	559	1921	CGE	6600	600
LATITUDE 43 46	0	,	8	1931	CAIC	RP	450	8	276	1937	BP	2400	320
LONGITUDE 65 20 ROSEWAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 16										920
RUTH FALLS	33	33	33	1925	SMS	RF	400	34	2 454	1925	SGE	6600	2 000
LATITUDE 44 58 LONGITUDE 62 30			33	1925 1936	SMS	RF RF	400 360	34	2 454 3 208	1925 1936	SGE	6600 6600	2 000 2 970
EAST RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 51										6 97 0
SANDY LAKE	38	38	38	1928	DEW	RF	450	38	1 865	1928	SGE	13200	1 600
LATITUDE 44 43 LONGITUDE 63 55 INDIAN RIVER				1928	DEW	RF	450	38	1 865	1928	SGE	13200	1 600 3 200
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L HOYEN -	- 5										
SISSIBOO FALLS	26	26	26	1961	KMW	RF	225	26	5 968	1961	CWRS	6900	6 000
LATITUDE 44 24 LONGITUDE 65 54 SISSIBOO RIVER													6 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 10										

	OPERATIN	IG HEADS		MAIN 7	rurbines					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC	ET	TURBINE	T/MN	-	CAPACITE	A NNEE PABRIC	ET	VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				K W
TIDE WATER LATITUDE 44 42 LONGITUDE 63 53	28	28	28	1922 1922	SMS SMS	RF RF	300 300	28 28	2 574 2 574	1922 1922	CGE CGE	13200 13200	2 320 2 320 4 640
NORTH EAST RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 8										4 070
TUSKET	8	5	7	1929 1929	MSI MSI	RPK RPK	225 225	5 5	746 7 46	1929 1929	CWES	6600 6600	720 720
LATITUDE 43 53 LONGITUDE 65 58 TUSKET RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	פוועוג דדפי	T MOVEN -	. 44	1929	MSI	RPK	225	5	746	1929	CWES	6600	720 2 1 60
AVERAGE MARGE FLOW-DI	EDII ANNUE	- Maion as	44										
UPPER LAKE FALLS LATITUDE 44 09	13	6	11	1929 1929	DEW DEW	RPK RPK	180 180	11 11	2 238 2 238	1929 1929	SGE SGE	6600 6600	2 700 2 700
LONGITUDE 64 58 ROSSIGNOL LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	51										5 400
WEYMOUTH FALLS	38	36	37	1961 1967	KMW KMW	RF RF	257 257	37 37	8 9 52 8 9 52	1961 1967	CWES	13800 13800	- 9 000 9 000
LATITUDE 44 24 LONGITUDE 65 56 SISSIBOO RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	11										18 000
WHITE ROCK	18	17	18	1952	CAIC	RF	200	18	2 984	1952	CWES	6900	3 200
LATITUDE 45 04 LONGITUDE 64 22 GASPEREAUX RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	ятт акипг	I. MOVEN -	. 10										3 200
AVERAGE ANNUAL LEGW DI	DII ANNOL	E HOLDN											
WRECK COVE	366	351	358	1978 1978	MITI	RF RF	450 450	351 351	102 948 102 948	1978 1978	CGE	13800 13800	100 000
LONGITUDE 60 26 CHETICAMP RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DR	EBIT ANNUE	L MOYEN -	10										200 000
													361 402
					NO	VA SCOTIA	- TOTAL	- NOUVE	LLE-ECOSSE				366 402
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU													
B J HARGROVE LTD													
HARGROVE	20	15	18	1970 1978	CBAR CBAR	RF RF	600 450	20	168 327	1970 1978	WEST EE	2300 2300	
LATITUDE 46 31 LONGITUDE 67 36 MONQUART RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	CL MOYEN -		1970	CDAR	nr.	430	20	327	1970	55	2300	500
CONSOLIDATED-BATHURST	LTD												300
GREAT FALLS	34	32	34	1921	BOVG	RF	300	33	3 7 30	1921	CGE	4400	3 600
LATITUDE 47 22 LONGITUDE 65 54 NEPISEQUIT RIVER AVERAGE ANNUAL PLÓW-DI	грүү химпи	I. NOVER -	. 35	1921 1930	BOVG AC	RF RF	300 300	33 34	3 730 4 103	1921 1930	CGE	4400 4400	3 600 3 600 10 800
A. BREGE ANNUAL FEOR DI	LULL ANNOL	DOIDN -	- 33										10 800

HIDRO													1120110
	OPERATIN			-	TURBINES					-	ENERATO		
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRIN	CIPALES						RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MININUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	MANUFA		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMOM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACIFE
		M						М	KW				KW
DEPARTMENT OF NATURAL I	RESOURCES												
MUSQUASH	32	30	30	1920 1920	S MS S MS	RF RP	300 300	30 30	2 738 2 738	1920 1920	CGE	13200 13200	2 320 2 320
LATITUDE 45 12 LONGITUDE 66 21 MUSQUASH PIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	L MOYEN -	10	1320	5115	A.F	300	30	2 730	1320	C G .5	13200	4 640
													4 640
EDMUNDSTON CORP OF													
GREEN RIVER	8	7	7	1930	CAC	RF	240	7	783	1930	WEST	2300	900
LATITUDE 47 27 LONGITUDE 68 19 GREEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BBIT ANNUE	CL MOYEN -	11										900
													900
FRASER INC													
EDMUNDSTON	7	4	6	1918 1918	WH WH	RF RF	134 134	7 7	746 7 46	1918 1918	CGE	6600 6600	1 000 1 000
LATITUDE 47 22 LONGITUDE 68 20 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	CL MOYEN -	28										2 000
													2 000
MAINE-NEW BRUNSWICK ELI	C POWER I	TD											
TINKER	26	24	25	1922 1923	DEW DEW	RF RF	360 360	26 26	1 492 1 492	1922 1923	CWES	12000 12000	1 500 1 500
LATITUDE 46 49 LONGITUDE 67 46				1926 1952	DEW	RF RF	240 300	26 26	3 730 3 730	1926 1952	CWES	12000	3 520 3 520
AROOSTOCK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	L MOYEN -	71	1965	CAC	RPK	180	25	24 618	1965	CWES	13800	20 800
													30 840 30 840
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	DOURD COM	r M											30 010
BEECHWOOD	18	9	18	1957	DEW	RPK	109	17	33 570	1957	CGE	13800	36 000
LATITUDE 46 33				1958 1962	DEW	RPK RPK	109 106	17 17	33 570 41 403	1958 1962	CGE	13800	36 000 40 500
LONGITUDE 67 41 SAINT JOHN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BET ANNUE	EL MOYEN -	637										112 500
GRAND FALLS	41	34	39	1928 1929	CAC	RF	164	38 38	14 920 14 920	1928	CGE	6600	15 750 15 750
LATITUDE 47 03 LONGITUDE 67 44				1930 1931	CAC CAC CAC	RF RF	164 164 164	38 38	14 920 14 920	1929 1930 1931	CGE	6600 6600 6600	15 750 15 750
SAINT JOHN RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	395	1551	Cac	414	104	30	14 920	1991	0.00	3000	63 000
MACTAQUAC	37	24	35	1968	DEW	RPK	112	34	104 440	1968	WEST	13800	102 600
LATITUDE 45 57				1968 1968	DEW	RPK RPK	112	34	104 440	1968 1968	WEST	13800	102 600 102 600
LONGITUDE 66 52 SAINT JOHN RIVER			25-	1972 1979	DEW	RPK RPK	112 112	34	104 440 110 408	1972 1979	WEST	13800	110 000 110 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	ST WOMEN -	7 55	1980	LMW	RPK	112	34	110 408	1980	CGE	13800	110 000
													637 800

HYDRO														CADAH
	0	PERATI N	IG READS		MAIN :	TURBINES					MAIN G	CTARBUS	RS	
	H	AUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	IPALES				GENERA	reurs P	RINCIPAU	K
	н	AXIMUM	HINIHUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS -	CAPACITY
	K	HUMIXA	HINIMUM	NORMALE	ANNEE PABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE		VOLTS €	CAPACIFE
		•••••	M	• • • • • • • •					M	KW				RW
MILLTOWN LATITUDE LONGITUDE ST CROIX RIVE AVERAGE ANNUA		8 T ANNUE	7 L HOYEN -	7 71	1920 1920 1920 1911 1962 1968 1969	WH WH WH SMS AC AC DEW	RF RF RF RF RPF RPF	150 150 150 257 300 300 257	8 8 8 8 8	806 806 806 373 349 448 625	1920 1920 1920 1947 1962 1968 1969	CGE CGE CGE CGE ASEA WEST	600 600 600 600 600 600 6600	700 700 700 250 300 400 600
														3 650
SISSON		44	34	41	1965	CAC	RF	257	41	9 325	1965	CWES	6900	10 000
LATITUDE LONGITUDE SISSON LAKE AVERAGE ANNUA	47 16 67 15 LL FLOW-DEBI	T ANNUE	ZL MOYEN -	. 6										10 000
TOBIQUE LATITUDE LONGITUDE TOBIQUE RIVER	46 46 67 37	23	18	21	1953 1953	SMS SMS	RPK RPK	225 225	23 23	10 071 10 071	1953 1953	CGE	6900 6900	10 000 10 000 20 000
AVERAGE ANNUA	AL FLOW-DEBI	T ANNUE	ET HOAEM -	- 80										846 950
ST GEORGE PULL	8 PAPER CO	LTD												
ST GEORGE		16	14	15	1902 1949	BOVG CBAR	RF RF	514 514	16 16	597 597	1950 1950.	EE EE	600 600	700 700
LATITUDE LONGITUDE MAGAGUADAVIC AVERAGE ANNUA		T ANNUE	EL MOYEN -	• 33	1902 1902	BOVG BOVG	RF RF	250 250	16 16	1 865 1 865	1978 1978	GE GE	6900 6900	1 500 1 500 4 400 4 400
						NE	N BRUNSWICK	- TOT!	AL - NOU	VEAU-BRUNSW	ICK			901 030
QUEBEC														
BELLETERRE COM	M HYDRO ELE	ECT												
WINNEWAY	47 35	18	16	18	1938 1942	CAC	RF RF	257 257	16 16	1 044	1938 1942	EE	2300 2300	1 169 1 169
LONGITUDE RIVIERE WINN! AVERAGE ANNU!	78 33 EWAY	ייי אואווז	FI. MOVEN -	- 5										2 338
ATDUROS ANNOS	12 120 0201		i norm	7										2 338
CENTRALE S P	C INC													
CHICOUTIMI		84	82	83	1956	SMS	RF .	257	83	31 332	1953	GE	13800	32 000
LATITUDE LONGITUDE RIVIERE CHICO AVERAGE ANNU		IT ANNUI	SL MOYEN -	- 34										32 000
														32 000
COATICOOK VIL	LE DE													
COATICOOK		42	41	42	192 7 192 7	WH WH	RF RF	900 900	41 41	895 895	1927 1927	EE EE	2400 2400	720 720
LATITUDE LONGITUDE RIVIERE COAT AVERAGE ANNU		ET ANNU	EL MOYEN -	- 3										1 440

1 440

n i DAO													11101.0
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN '	TURBINES					MAIN G		RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	reurs P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MUMIXAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I	ET.	₹71C¥	CAPACIFE
								M	KW				KW
CONSOLIDATED - BATHURST	INC												
GRAND BAIE#1	30	30	30	1917	SMS	RF	450	30	1 194	1917	WEST	2200	828
LATITUDE 48 16 LONGITUDE 70 51 RIVIERE HA HA AVERAGE ANNUAL FLOR-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 3										828
GRAND BAIE#2	23	23	23	1918	SMS	RF	400	23	522	1918	CGE	2200	460
LATITUDE 48 16 LONGITUDE 70 52 RIVIERE HA HA AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	3										460
													1 288
DOMINION TEXTILE INC													
MAGOG	8	7	7	1920	WH	RF	133	8	1 119	1920	CGE	2400	1 000
LATITUDE 45 17 LONGITUDE 72 06 LAC MEMPHREMAGOG				1920	WH	RF	133	8	1 119	1920	CGE	2400	1 000 2 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	25										2 000
E B EDDY FOREST PRODUCT	S LTD												
CHAUDIERE FALLS	12	10	11	1955	CAC	RF	164	12	4 103	1913	SGE	2300	4 000
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER				1955 1955	CAC	RF RF	164 164	12 12	4 103 4 103	1913 1913	S G E S G E	2300 2300	4 000 3 750 11 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	T WOAEN -	566										
													11 750
ERCO INDUSTRIES LTD													
BUCKINGHAM	11	10	10	1914	SMS	RF	165	9	1 492	1914	CGE	125	1 375
LATITUDE 45 35				1915 1920	SMS	RF RF	165 165	9	1 492 1 492	1915 1920	CGE	2300	1 440
LONGITUDE 75 25				1928	SMS	RF	165	9	1 492	1928	CGE	2300	1 440
RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	113	1936	CAC	RP	225	9	1 865	1939	CGE	2300	1 836
													7 531
													7 531
PORESTIERS BELLERIVE-KA	'N'ENDA I	INC											
MONT LAURIER	7	4	6	1937	LEIT	RF	100	7	485	1937	GE	2400	560
LATITUDE 46 34 LONGITUDE 75 30				1951 1951	DB DB	RP RF	180 180	7	1 119 1 119	1951 1951	G E G E	2400	900
RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -											2 360
													2 360
HART JAUNE POWER CO													
FIFTY FOOT FALLS	40	37	40	1960	EEC	RF	200	37	16 412	1960	CWES	13800 13800	16 150 16 150
LATITUDE 51 49 LONGITUDE 67 48 PETITE MANICOUAGAN L				1960 1960	EEC ·	RF RF	200 200	37 37	16 412 16 412	1960 1960	CWES	13800	16 150 16 150 48 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	85										
													48 450

	OPERATIN	IG HEADS		MAIN !	rurbines					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAC	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	A NNEE PABRIC	ET	VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
HYDRO QUEBEC													
ANSE ST JEAN	23	12	20	1957	GGG	RF	514	20	448	1957	EE	2400	400
LATITUDE 48 12 LONGITUDE 70 17 RIVIERE ST-JEAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 14										400
BEAUHARNOIS	25	23	24	1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13200	37 300
LATITUDE 45 19				1932 1932	DEW	RF RF	75 75	24 24	39 538 39 538	1932 1932	CGE	13200 13800	37 300 40 000
LONGITUDE 73 55 PLEUVE ST-LAURENT AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 6 484	1932 1933 1935 1935 1941 1944 1950 1951 1951 1951 1952 1953 1953 1953 1953 1959 1959 1959 1959	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW CAC CAC CAC DEW CAC EEE EEE EEE EEE EEE EEE EEE EEE EEE	RP R	75 75 75 75 75 75 75 75 75 75 75 75 75 7	24 24 24 24 24 24 24 23 23 23 23 24 24 24 24 24 24 24 24 24 24 24 24 24	39 538 39 538 39 538 39 538 39 538 39 538 41 030 41 776 41 030 41 776 41 030 41 776 41 030 41 776 41 030 41 776 41 980 54 980 54 980 54 980 54 980 54 980 54 980 54 980 54 980 54 980 54 980 54 980 54 980 54 980 54 980	1932 1934 1935 1935 1939 1941 1948 1950 1951 1951 1952 1953 1953 1953 1959 1959 1959 1959 1959	CGE	13800 13800 13800 13800 13200 13200 13200 13800	40 000 40 000 40 000 40 000 37 300 37 300 37 300 40 000 41 120 40 000 41 120 40 000 40 000 40 000 40 000 40 000 55 250 55 250
													1 473 160
BEAUMONT LATITUDE 45 32 LONGITUDE 72 49 ELVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	40 BIT ANNUE	38	39 · 487	1958 1958 1958 1958 1959 1959	CAC CAC CAC CAC CAC	RF RF RF RF RF	120 120 120 120 120 120	38 38 38 38 38	41 030 41 030 41 030 41 030 41 030 41 030	1958 1958 1958 1958 1959 1959	CGE CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800	40 500 40 500 40 500 40 500 40 500 40 500
													243 000
BERSIMIS #1	265	264	264	1956 1956	EE EE	RF RF	277 277	267 267	131 296 131 296	1956 1956	MVIC	13800 13800	114 000 114 000
LATITUDE 47 18 LONGITUDE 69 33 RIVIERE BERSIMIS AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	335	1957 1957 1957 1958 1958 1959	NEYC EE NEYC NEYC NEYC	RF RF RF RF RF	277 277 277 277 277 277	267 267 267 267 267 267	131 296 131 296 131 296 131 296 131 296 131 296	1957 1957 1957 1958 1958 1959	MVIC MVIC CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800	114 000 114 000 114 000 114 000 114 000
													912 000
BERSIMIS #2	116	114	116	1959 1959	DEW DEW	RF RF	164 164	116 116	134 280 134 280	1959 1959	CGE	13800 13800	131 000 131 000
LATITUDE 49 11 LONGITUDE 69 13 RIVIERE BERSIMIS				1959 1960 1960	DEW DEW DEW	RF RF	164 164 164	116 116 116	134 280 134 280 134 280	1959 1960 1960	CGE CGE	13800 13800 13800	131 000 131 000 131 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	405	1300	DEW	MF	104	116	134 200	1900	202	13000	655 000
BRYSON	19	17	18	1925 1929	AEI MSI	RF RF	120 120	18 18	19 172 19 172	1925 1929	CWES	6600 6600	18 000 18 000
LATITUDE 45 40 LONGITUDE 76 38 BIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	417	1981	DEW	RPF	120	18	25 588	1981	GE	6600	25 000 61 000

111110													
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN T	URBINES					MAIN GE	NERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBIN	ES PRIN	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIHUM	NORMAL	YEAR A MANUFA		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E FABRICA		VOLTS	CAPACIFE
		M						M	KW				KW
CARILLON LATITUDE 45 34 LONGITUDE 74 23 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	20 EBIT ANNUE	17	19 · 2 171	1962 1962 1962 1962 1963 1963 1963 1963 1963	DEW	RPK RPK RPK RPK RPK RPK RPK RPK RPK	97 97 97 97 97 97 97 97	18 18 18 18 18 18 18	44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760	1962 1962 1962 1963 1963 1963 1963 1963	CGE CGE CGE CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750
				1964 1964 1964 1964	DEW DEW DEW	RPK RPK RPK RPK	97 97 97 97	18 18 18	44 760 44 760 44 760 44 760	1964 1964 1964 1964	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	46 750 46 750 46 750 46 750 46 750
CHATS FALLS LATITUDE 45 29 LONGITUDE 76 14	16	15	15	1931 1931 1931 1931	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	120 120 120 120	16 16 16 16	20 888 20 888 20 888 20 888	1931 1931 1931 1931	CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800	22 325 22 325 22 325 22 325
RIVIERE OUTAOUALS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	1 360										89 300
CHELSEA .	30	29	30	1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800
LATITUDE 45 31 LONGITUDE 75 47 RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	PRTT ANNIII	PI. MOVEN -	- 400	1927 1927 1929 1939	DEW DEW DEW	RF RF RF	100 100 100 100	28 28 28 28	25 364 25 364 25 364 25 364	1927 1927 1929 1939	CWES CWES CWES	6600 6600 6600	28 800 28 800 28 800 28 800
			400										144 000
CHUTE BELL LATITUDE 45 46	16	16	16	1915 1915 1920	AC AC AC	RF RF RF	277 277 277	16 16 16	1 790 1 790 1 790	1915 1915 1920	CGE CGE	2300 2300 2300	1 600 1 600 1 600
LONGITUDE 74 41 RIVIERE ROUGE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNU	EL MOYEN -	- 103										4 800
CHUTE BURROUGHS	54	53	54	1929	MSI	RF	600	55	1 492	1929	CGE	4000	1 600
LATITUDE 45 09 LONGITUDE 72 01	34	33	34	1,723	1151	M	000	33	1 472	7323		4000	1 600
RIVIERE NIGER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUI	EL MOYEN -	- 9										
CHUTE GARNEAU	10	9	10	1925	WYSS	RPF	180	10	2 574	1925	CWES	12500	2 240
LATITUDE 48 23 LONGITUDE 74 02 RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNU	EL MOYEN -	- 39										2 240
CHUTE HEMMINGS	17	16	16	1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6000	4 800
LATITUDE 45 52 LONGITUDE 72 27 RIVIERE ST-FRANCOIS				1925 1925 1925 1925	DEW DEW DEW	RF RF RF	150 150 150 150	15 15 15	4 178 4 178 4 178 4 178	1925 1925 1925 1925	CGE CGE CGE	6000 6600 6600	4 800 4 800 4 800 4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 209	1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
CORBEAU		2	5	4005			450		0.20	4006		2400	
LATITUDE 46 19		3	3	1926 1926	WAIC	RPF	150 150	5 5	932 932	1926 1926	EM EM	2400	1 000
LONGITUDE 75 57 RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 301										2 000
DRUMMONDVILLE	10	9	9	1910	BOVG	RF	100	8	2 387	1910	CWES	4000	2 500
LATITUDE 45 53 LONGITUDE 72 29 RIVIERE ST-FRANCOIS	PD T/m 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	DI MAUNA	040	1910 1925 1925	BOVG DEW DEW	RF RPF RPF	100 138 138	8 8 8	2 387 4 476 4 476	1910 1925 1925	CWES CWES	4000 4000 4000	2 500 4 800 4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EDIT ANNU!	EL MOIEN .	- 210										14 600

													HIDRO
	OPERATIN	NG HEADS		MAIN 1	TURBINES					MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAO	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUP	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI			CAPACITY
	MUMIXAM	HINIHUH	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
								М	KW				KW
GRAND-MERE LATITUDE 45 37 LONGITUDE 72 41 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	25 BIT ANNUE	24 31 MOYEN -	25 712	1915 1915 1915 1916 1916 1916 1921 1922 1930	IPM	RF RF RF RF RF RF	120 120 120 120 120 120 120 120 120	24 24 24 24 24 26 26 26	16 412 16 412 16 412 16 412 16 412 16 412 16 412 16 412 18 277	1915 1915 1915 1916 1916 1916 1921 1922 1930	CWES CWES CWES CWES CWES CWES CWES CWES	6600 6600 6600 6600 6600 6600 6600	15 725 18 000 15 725 15 725 15 725 15 725 15 725 15 725 20 000
													148 075
HULL \$2 LATITUDE 45 43 LONGITUDE 75 21 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	11	10	10	1920 1920 1923 1969	BOVG JMV JMV AC	RF RF RF RPK	120 120 120 100	10 10 10 11	5 595 5 595 5 595 10 444	1920 1920 1923 1969	MAW MAW MAW CGE	2300 2300 2300 6900	5 760 5 760 5 760 10 000
L G 2 LATITUDE 53 47 LONGITUDE 77 28 LA GRANDE RIVIERE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	141	139	140	1979 1979 1979 1979 1980 1980 1980 1980 1980 1980 1981 1981	DEW MIL	RP RF RP RP RP RP RP RP RP RP RP	133 133 133 133 133 133 133 133 133 133	137 137 137 137 137 137 137 137 137 137	335 700 335 700	1979 1979 1979 1979 1980 1980 1980 1980 1980 1981 1981 198	CGE ASM CGEM CGEM CGSM CGSM CGSM CGSM CGSM CGSM CGSM CGS	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	333 000 333 000
L G 3	77	76	77	1982	DEW	RF	112	7 9	195 004	1982	MIL	13800	192 000
LATITUDE 53 44 LONGITUDE 75 59 RIVIERE LA GRANDE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE				1982 1982 1983 1983 1983 1983 1983 1983 1983	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RP RF RF RF RF RF RF	112 112 112 112 112 112 112 112 112	79 79 79 79 79 79 79 79	195 004 195 004 195 004 195 004 195 004 195 004 195 004 195 004	1982 1982 1983 1983 1983 1983 1983 1983	MIL MIL MIL MIL MIL MIL MIL	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	192 000 192 000 192 000 192 000 192 000 192 000 192 000 192 000 192 000
LA GABELLE	18	17	18	1970	DEW	RPF	120	17	27 975	1970	CWES	6600	27 360
LATITUDE 46 27 LONGITUDE 72 44 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	794	1971 1972 1973 1975	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	120 120 120 120	17 17 17 17	28 348 27 975 27 975 27 378	1971 1972 1973 1975	CWES CWES CWES	6600 6600 6600 6600	27 725 27 360 27 360 26 775
LA TUQUE	35	34	35	1940	DEW	D.F.	112	35	33 197	1940	CGE	11000	36 000
LATUQUE LATITUDE 47 27 LONGITUDE 72 48 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL PLOW-DI				1940 1940 1940 1943 1955	DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF	112 112 112 112 112 112	35 35 35 35 35	33 197 33 197 33 197 33 197 33 197 36 554	1940 1940 1940 1940 1943	CGE CGE CGE CGE	11000 11000 11000 11000 11000	36 000 36 000 36 000 36 000 36 000

216 000

	OPERATII	NG HEADS		MAIN :	TURBINES					MAIN GE	CIARSIC	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES						RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUP	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE PABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E PABRICA		VOLTS	CAPACIFE
								M	KW				KW
LES CEDRES LATITUDE 45 18 LONGITUDE 74 02	13	12	12	1914 1914 1914 1914	IPM IPM IPM IPM	RF RF RF	56 56 56 56	11 11 11	9 437 9 437 9 437 9 437	1914 1914 1914 1914	CGE CGE CGE	6600 6600 6600	9 000 9 000 9 000 9 000
FLEUVE ST-LAURENT AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	1 398	1914 1914 1914 1914 1916 1918 1922 1922 1923 1924 1924 1924	WSM WSM WSM IPM IPM IPM IPM IPM DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF RF RF RF RF	54 554 556 556 556 556 556 556 556 556	11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11	9 437 9 437	1914 1914 1914 1914 1916 1918 1918 1922 1922 1923 1924 1924	CGE	6600 6600 6600 6600 6600 6600 6600 660	9 000 9 000
													162 000
MAGPIE	9	6	8	1961 1961	LEFF LEFF	RF RF	144 144	9 9	1 119 1 119	1961 1961	CGE CGE	600 600	900 900
LATITUDE 50 19 LONGITUDE 64 27 RIVIERE MAGPIE AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUI	er wolen -	186										1 800
MANIC #1	38	36	37	1966	CAC	RF	100	37	59 680	1966	NEYC	13800	61 470
LATITUDE 49 11 LONGITUDE 68 20 RIVIERE MANICOUAGAN				1966 1967	CAC	RF RF	100 100	37 37	59 680 59 680	1966 1967	NEYC NEYC	13800 13800	61 470 61 470 184 410
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	122										
MANIC #2 LATITUDE 49 20 LONGITUDE 68 26	72	71	71	1965 1965 1965 1965	DEW DEW DEW	RF RF RF	120 120 120 120	70 70 70 70	126 820 126 820 126 820 126 820	1965 1965 1965 196 5	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	126 900 126 900 126 900 126 900
RIVIERE MANICOUAGAN AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	er woah -	1 081	1965 1966 1966 1967	DEW DEW DEW	RF RF RF	120 120 120 120	70 70 70 70	126 820 126 820 126 820 126 820	1965 1966 1966 1967	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	126 900 126 900 126 900 126 900
													1 015 200
MANIC #3 LATITUDE 49 44 LONGITUDE 68 36	96	94	95	1975 1976 1976 1976	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF	129 129 129 129	94 94 94	199 928 199 928 199 928 199 928	1975 1976 1976 1976	MIL MIL MIL MIL	13800 13800 13800 13800	197 200 197 200 197 200 197 200
RIVIERE MANICOUAGAN AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	el moyen -	760	1976 1976	DEW	RF RF	129 129	94	199 928 199 928	1976 1976	MIL	13800	197 200 197 200
													1 183 200
MANIC #5	152	150	151	1970 1970	MIL	RF RF	180 180	150 150	164 866 164 866	1970 1970	MIL MIL	13800 13800	161 500 161 500
LATITUDE 50 39 LONGITUDE 68 44 RIVIERE MANUCOUAGAN AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	BL MOYEN -	613	1970 1970 1970 1971 1971 1971	MIL MIL MIL MIL	RF RF RF RF RF	180 180 180 180 180 180	150 150 150 150 150 150	164 866 164 866 164 866 164 866 164 866 164 866	1970 1970 1970 1971 1971 1971	MIL MIL MIL MIL MIL	13800 13800 13800 13800 13800 13800	161 500 161 500 161 500 161 500 161 500 161 500
													1 292 000
MITIS #1 LATITUDE 48' 36	39	37	37	1922 1929	MSI	RF RF	400 327	37 37	2 760 4 401	1922 1929	CWES	4000 4160	2 400 4 000
LONGITUDE 68 08 RIVIERE MITIS AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYER -	31										6 400

	OPERATIN	G HEADS		MAIN 1	URBINES					MAIN GI	ENERATO	FS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBIN	ES PRINC	IPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		V JLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		TOLTS	CAPACITE
		M	• • • • • • •					М	KW				KW
MITIS #2	24	22	23	1947	MSI	RF	200	23	4 476	1947	CWES	4160	4 250
LATITUDE 48 37 LONGITUDE 68 09 RIVIERE MITIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	38										4 250
OUTARDES \$ 2 LATITUDE 49 08 LONGITUDE 68 23 RIVIERE OUTARDES	84	82	83	1978 1978 1978	MIL MIL MIL	RF RF	129 129 129	82 82 82	154 422 154 422 154 422	1978 1978 1978	MIL MIL	13800 13800 13800	151 300 151 300 151 300 453 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	r WOAEM -	483										433 300
OUTARDES #3 LATITUDE 49 33 LONGITUDE 68 44	146	144	145	1969 1969 1969 1969	DEW DEW DEW	RF RF RF	164 164 164 164	144 144 144 144	192 468 192 468 192 468 192 468	1969 1969 1969 1969	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	189 050 189 050 189 050 189 050
RIVIERE-AUX-OUTARDES AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	452										756 200
OUTARDES #4	123	121	122	1969 1969	NEYC NEYC	RF RF	164 164	121 121	161 136 161 136	1969 1969	CGE CGE	13800 13800	158 000 158 000
LATITUDE 49 42 LONGITUDE 68 56 RIVIERE-AUX-OUTARDES	DEM ANNUE	* MOTERY	436	1969 1969	NEYC	RF RF	164 164	121 121	161 136 161 136	1969 1969	CGE	13800 13800	158 000 158 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	DII ANNUE	L HOIDN -	430										632 000
PAUGAN LATITUDE 45 49 LONGITUDE 75 56	42	40	41	1928 1928 1928 1928	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF	128 128 128 128	40 40 40	25 364 25 364 25 364 25 364	1928 1928 1928 1928	CWES CWES CWES	6600 6600 6600	24 225 24 225 24 225 24 225
RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEW -	393	1928 1931 1956 1983	DEW DEW DEW	RF RF RF	128 128 128 128	40 40 41 40	25 364 25 364 35 062 32 078	1928 1931 1956 1983	CWES CWES CWES	6600 6600 6600	24 225 24 225 32 400 31 100
													208 850
PONT ARNAULT LATITUDE 71 08	18	17	17	1912 1917 1917	SMS SMS SMS	RF RF RF	277 277 277	17 17 17	1 865 1 865 1 865	1912 1917 1917	CWES CWES CWES	2200 2200 2200	1 700 1 875 1 875
LONGITUDE 48 25 RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	39										5 450
PREMIERE CHUTE	23	22	22	1968	DEW	RF	90	22	31 630	1968	CWES	13800	31 050
LATITUDE 47 36 LONGITUDE 79 27	23	22	22	1969 1969 1975	DEW DEW DEW	RF RF	90 90 90	22 22 22	31 630 31 630 31 630	1969 1969 1975	CWES CWES CWES	13800 13800 13800	31 050 31 050 31 050
RIVIERE OUTAOUALS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	362										124 200
RAPIDE #2	21	15	20	1954 1954	DEW DEW	RF RF	120 120	20 20	11 936 11 936	1954 1954	CWES	6900 6900	12 000 12 000
LATITUDE 48 56 LONGITUDE 78 35 RIVIERE OUTAOUALS AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	Did Francis	I MUADA	217	1956 1964	DEW	RF RF	120 120	20 20	11 936 11 936	1956 1964	CGE	6900 6900	12 000 12 000 48 000
AANDER WANTE LEON-DE	DII ANNUE	P HOIEN -	217										+0 000
RAPIDE #7 LATITUDE 47 46	25	20	20	1941 1941 1941	DEW DEW	RF RF	112 112 112	21 21 21	11 936 11 936 11 936	1941 1941 1941	CWES CWES	13800 13800 13800	14 250 14 250 14 250
LONGITUDE 78 19 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	r woren -	201	1949	DEW	RF	112	21	11 936	1949	CWES	13800	14 250 57 000

	OPERATIA	NG HEADS		MAIN :	TURBINES					MAIN GE	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	-	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E PABRICA	T	VOLTS	CAPACITE
		M						Ħ	KW				KW
BAPIDE BLANC	36	32	33	1934	IPM	RF	109 109	33 33	29 840 29 840	1934 1934	CWES	11000	30 600 30 600
LATITUDE 47 48 LONGITUDE 72 59				1934 1934 1934	IPM IPM IPM	RF RF RF	109	33	29 840 29 840	1934 1934	CWES	11000	30 600 30 600
RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	357	1943	IPM DEW	RF RF	109 109	33 34	29 840 33 197	1943 1955	CWES	11000 11000	30 600 30 600
													183 600
RAPIDE DES ILES	27	26	27	1966	DEW	RF	95	26	37 300	1966	CWES	13800	36 630
LATITUDE 47 35	2.7	20	2.	1967 1967	DEW	RF RF	95 95	26 26	3 7 300 37 300	1967 1967	CWES	13800	36 630 36 630
LONGITUDE 78 21 RIVIERE OUTAOUAIS				1973	DEW	RF	95	26	37 300	1973	CWES	13800	36 630
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	381										146 520
RAPIDE FARMERS	20	20	20	1927 1927	DEW	RF RF	90 90	20 20	17 904 17 904	1927 1927	CGE	6600 6600	19 125 20 000
LATITUDE 45 30 LONGITUDE 75 47				1927 1929	DEW DEW	RF RF	90 90	20	17 904 17 904	19 27 19 29	CGE	6600 6600	20 000 20 000
RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	Er WOAEM -	399	1947	DEW	RF	90	20	17 904	1947	CGE	6600	19 125
													98 250
RAPIDE-DES-QUINZE	27	26	26	1923 1923	DEW	RF RF	187 187	27 27	7 460 7 460	1923 1923	ASEA ASEA	11000 11000	8 000
LATITUDE 47 35 LONGITUDE 79 18				1928 1928	DEW DEW	RF RF	167 167	2 7 2 7	7 460 7 460	1928 1928	ASEA ASEA	11000 11000	10 800 10 800
RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	347	1951 1955	CAC	RF RF	107 106	27 27	25 737 25 737	1951 1955	CGE	11000 13200	26 000 26 000
													89 600
RAWDON	16	13	16	1928	DEW	RPF	300	14	1 716	1928	ASEA	6600	1 720
LATITUDE 46 03													1 720
LONGITUDE 73 44 RIVIERE OUAREAU AVERAGE ANNUAL FLOW-I	DOTO SMAIL	PI MOVER -	. 23										
AVERNOE ANNORE FLOW-1	ABII KRNU	L HOILN -	25										
RIVIERE DES PRAIRIES	8	7	8	1929 1929	DEW DEW	RP RP	86 86	8	6 565 6 565	1929 1929	CGE	12000 12000	7 500 7 500
LATITUDE 45 35 LONGITUDE 73 39				1929 1929	CAC	RP RP	86 86	8	8 952 8 952	1929 1929	CGE	12000 12000 12000	7 500 7 500
RIVIERE DES PRAIRIES AVERAGE ANNUAL FLOW-I	DEBIT ANNUI	Er WOAEM -	1 154	1930 1930	CAC	RP RP	86 86	8	6 565 8 952	1930 1930	CGE	12000	7 500 7 500
													45 000
SEPT CHUTES	124	123	124	1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 690
LATITUDE 47 07 LONGITUDE 70 50				1916 1916 1916	AC AC AC	RF RF	630 630 630	125 125 125	4 476 4 476 4 476	1916 1916 1916	CGE CGE	6600 6600	4 680 4 630 4 680
RIV STE-ANNE DU N. AVERAGE ANNUAL FLOW-I	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 30	1310	ac	1/1	030	123	4 470	1,710	035	0000	18 720
SHAWINIGAN #2 LATITUDE 46 32	44	42	44	1911 1911 1913	IPM IPM	RF RF	225 225	44	13 801 13 801	1911 1911	CWES	6600 6600	14 000 14 000 15 000
LATITUDE 46 32 LONGITUDE 72 46 RIVIERE ST-MAURICE				1913 1914 1914	IPM IPM IPM	RF RF	225 225 225	44	13 801 13 801 13 801	1913 1914 1914	CWES CWES	6600 6600	15 000 15 000 15 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-	DEBIT ANNU	EL MOYEN -	574	1922 1928	IPM IPM	RF RF	138 138	44	32 078 32 078	1922 1928	CGE	11000	30 000 30 000
				1929	IPM	RF	138	44	32 078	1929	CGE	11000	30 000
													163 000
SHAWINIGAN #3	44	42	44	1949 1949	DEW	RF RF	120 120	44	48 490 48 490	194 9 1949	CGE	13800 13800	50 000 50 000
LATITUDE 46 32 LONGITUDE 72 46				1983	DEW	RF	120	44	58 934	1983	CGE	13800	57 300
RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-1	DEBIT ANNU	EL MOYEN -	- 220										157 300

	OPERATIN	G HEADS		MAIN S	CURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	PEURS P	RINCIPAU	x
	HAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND	BUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE PABRIC	E T	VOLTS	CAPACITE
			• • • • • • • •					Н	KW				KW
SHERBROOKE	17	16	17	1910	JH	RF	360	17	994	1910	GE	2300	7 52
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 72 54 RIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RTT LUNIID	T MOVDE -	29	1910 1910	JM JM	RF RF	360 360	17 17	994 994	1910 1910	GE GE	2300 2300	752 752 2 256
ATDREOL AUTORD ILOW-DE	DII ANNOD	- Maion a	23										
ST ALBAN	22	19	21	1927	MVIC	RPF	360	20	2 984	1927	CGE	2000	3 000
LATITUDE 46 42 LONGITUDE 72 05 RIVIERE STE-ANNE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	62										3 000
ST NARCISSE	48	47	44	1926	DEW	RF	187	45	8 281	1926	CWES	6600	7 500
LATITUDE 46 33 LONGITUDE 72 25 RIVIERE BATISCAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	107	1926	DEW	` RF	187	45	8 281	1926	CWES	6600	7 500 15 000
ST RAPHAEL	73	67	68	1921	BOVG	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
LATITUDE 46 48	, ,			1921 1921	BOVG BOVG	RF RF	600	71 71	I 119 1 119	1921	CWES	2300	850 850
LONGITUDE 70 45 RIVIERE DU SUD AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	10										2 550
TRENCHE	49	48	48	1950	DEW	RF	129	48	48 490	1950	CGE	13800	47 700
LATITUDE 45 45 LONGITUDE 72 52 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	437	1950 1951 1951 1982 1983	DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	129 129 129 129 129	48 48 48 48	48 490 48 490 48 490 51 399 51 399	1950 1951 1951 1982 1983	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800	47 700 47 700 47 700 50 000 50 000
													290 800
												1	9 414 511
HYDRO-SHERBROOKE													
DRUMMOND	4	3	4	1928	DEW	RPF	120	4	746	1928	CGE	2300	580
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 71 53 RIVIERE MAGOG				1928	MSI	RPF	105	4	298	1928	CGE	2300	30 0 88 0
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	18										
EUSTIS	1 4	12	13	1930	SMS	RF	450	12	354	1930	CGE	2300	240
LATITUDE 45 18 LONGITUDE 71 53													240
RIVIERE COATICOOK AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	8										
FRONTENAC	13	12	12	1917 1917	BOVG BOVG	RF RF	300 300	12 12	1 082 1 082	1917 1917	CGE	2400	800
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 71 54 RIVIERE MAGOG					2010	B1 6			. 002		00%	2	1 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	18										
PATON	7	7	7	1926 1926	DEW DEW	RPF RPF	180 180	7 7	821 821	1959 1960	CGE	2400 2400	720 720
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 71 54 RIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	el moyen -	18										1 440
ROCK FOREST	10	9	10	1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWRS	6600	940
LATITUDE 45 20 LONGITUDE 72 00 RIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE		18	1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWRS	6600	940 1 880

HIDNO													
	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY		ND CTURER		CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		ZTICV	CAPACIFE
		M						M	KW				KW
WEEDON	10	9	9	1920	BOVG	RF	225	9	1 268	1920	CWES	2200	1 040
LATITUDE 45 40 LONGITUDE 71 28				1920 1926	BOVG BOVG	RF RF	225 225	9	1 268 1 268	1920 1926	CWES	2200 2400	1 040
RIVIERE ST-FRANCOIS AVERAGE ANNUAL FLOW-I	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 28										3 120
WESTBURY	10	9	10	1928 1928	DEW DEW	RPF RPF	150 150	9	2 163 2 163	1928 1928	CGE	2300 2300	2 000
LATITUDE 45 31				1920	DEW	TYN	130	7	2 103	1920	CGG	2300	4 000
LONGITUDE 71 37 RIVIERE ST-FRANCOIS													4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-I	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 41										42.460
													13 160
IRON ORE CO OF CANADA													
STE MARGUERITE	38	27	30	1954 1954	CAC	RF RF	200 200	30 30	8 952 8 952	1954 1954	CGE	13800 13800	8 800 8 800
LATITUDE 50 13 LONGITUDE 66 40													17 600
RIV. STE MARGUERITE AVERAGE ANNUAL FLOW-I	DERTT ANNUE	I. MOVEN -	- 50										
ATURBOU ANNOUNT TOWN	JUDII ANNOU	2 1101211	30										17 600
JONQUIERE VILLE DE													
JONQUIERE #1	14		14	1924 1948	WH SMS	RP RPK	300 257	13 14	1 343 3 006	1924 1948	CGE	2300 2300	1 280 2 812
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15													4 092
RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL PLOW-I	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	- 23										
													4 092
LA CIE HYDROELECT MANI	COHAGAN												
MCCORMICK DAM	37	37	37	1951	SMS	RF	112	38	41 925	1951	GE	13800	35 625
LATITUDE 49 12	٠.	J.	J.	1952 1957	SMS	RF RF	112 112	38 38	41 925 44 760	1952 1957	GE GE	13800 13800	35 625 40 000
LONGITUDE 68 20 RIVIERE MANICOUAGAN				1958 1958	AC AC	RF RF	112	38 38	44 760 44 760	1958 1958	GE GE	13800	40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	1 026	1965 1965	AC AC	RF RF	100	37 37	59 680 59 680	1965 1965	GE GE	13800	56 250 56 250
				1703	a.c	KI	100	3,	33 000	1703	GD	13000	303 750
													303 750
													303 730
LA CIE PRICE LTEE													
ADAM CUNNINGHAM	14	13	14	1953	CAC	RP	180	14	7 087	1953	CGE	6900	6 375
LATITUDE 48 40 LONGITUDE 71 10													6 375
LAC BROCHET AVERAGE ANNUAL FLOW-I	DERIT ANNUE	II. MOVRW -	- 51										
		10121											
CHICOUTIMI	22	20	21	1923	DEW	RF	129	22	8 206	1923	CWES	6600	9 900
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 03													9 900
RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL FLOW-	PRIT ANNUE	I. MOVEN	- 45										
ALLES ANTORE I BOW-	LULIA ARROL	LOZDR "	43										
CHUTE AUX GALETS	31	30	31	1921 1921	SMS	RF RF	189 189	31 31	6 580 6 580	1921 1921	CGE	6600 6600	6 800 6 800
LATITUDE 48 40 LONGITUDE 71 11				.721	DHO	414	103	51	0 300	1321	COE	0000	13 600
RIVIERE SHIPSHAW AVERAGE ANNUAL PLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN	- 51										15 000
TINGS THOUSE I DOM-1	TDII EUROL	- HOLDIN	51										

	OPERATIN	G HEADS		MAIN 2	URBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	ES PRINC	IPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	х
	MAXINUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	ND CTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE D		VOLTS	CAPACIFE
	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	M						М	KW				KW
JIM GRAY	103	99	102	1982 1982	DEW DEW	RF RF	277 277	103 103	30 000 30 000	1953 1953	CWES	13800 13800	25 500 25 500
LATITUDE 48 42 LONGITUDE 71 10 LAC LAMOTHE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	. 51	.,,,,	2.2.4	***	2	,,,,		,,,,,			51 000
JONQUIERE MILL			20	1916 1916	SMS SMS	RF RF	240 240	20 20	1 343 1 212	1926 1942	CGE EE	6600 6600	1 200 1 200
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15 RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 23										2 400
	0.4			40.40									
KENOGAMI LATITUDE 48 25	81	80	80	1912 1912	ACB	RF RF	600 600	80 80	2 499 2 499	1912 1912	CWES	6600 6600	2 345 2 345
LANTIODE 40 25 LONGITUDE 71 15 RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	r woaen -	23										4 690
MURDOCK WILLSON	82	7 8	81	1957	KMW	RF	180	80	61 1 72	1957	CWES	13800	51 000
LATITUDE 48 27 LONGITUDE 70 14 RIVIERE SHIPSHAW													51 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 51										138 965
MAC LAREN QUEBEC POWER	CO												
HIGH FALLS	55	53	54	1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250
LATITUDE 45 47 LONGITUDE 75 38 RIVIERE DU LIEVRE				1929 1929 1933	MSI MSI CAC	RF RF	180 180 180	55 55 55	22 380 22 380 24 245	1929 1929 1933	CWES CWES CWES	13200 13200 13200	21 250 21 250 21 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	119										85 000
MASSON	59	57	58	1933	CAC	RF	167	56	25 364	1933	CWES	13200	23 800
LATITUDE 45 34 LONGITUDE 75 20 RIVIERE DU LIEVRE				1933 1933 1933	CAC CAC	RF RF	167 167 167	56 56 56	25 364 29 840 29 840	1933 1933 1933	CWES CWES CWES	13200 13200 13200	23 800 23 800 23 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	• 127										95 200 180 200
MAGOG CITE DE													
MAGOG			7	1911 1911	SGE SGE	IP IP	150 150	6	623 623	1911 1911	SGE SGE	2400 2400	470 470
LATITUDE 45 16 LONGITUDE 72 07 LAC MEMPHREMAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-D:	BBIT ANNUE	L MOYEN -	- 11										940
													940
PAPIER JOURNAL DOMTAR	LTEE												
BIRDS	8	8	8	1937	DEW	RP	180	8	1 678	1937	WEST	600	1 920
LATITUDE 46 44 LONGITUDE 71 42 RIV. JACQUES CARTIER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 25										1 920
MAC DOUGALL	18	17	17	1925	SMS	RF	240	17	1 417	1925	WEST	2200	1 200
LATITUDE 46 45 LONGITUDE 71 42 RIV. JACQUES CARTIER	.0	,,	, ,	1927	SMS	RF	240	17	ii 417	1927	WEST	2200	1 200
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 23										

III DAO													
	OPERATIN-	G HEADS		MAIN 1	TURBINES					MAIN GE			
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUP	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRICA		VOLTS	CAPACITE
		M						M	K₩				KW
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT	CO LTD												
W R BEATTY	40	38	39	1917	BOVG	RF	514	39	1 343	1917	WEST	2500	1 250
LATITUDE 45 55 LONGITUDE 76 55 RIVIERE NOIRE				1940 1944 1950 1951	JL SMS JL JL	RF RF RF RF	514 514 360 360	39 39 39 39	1 678 1 865 2 238 2 238	1940 1944 1950 1951	WEST WEST WEST	2500 2500 2500 2500	1 530 1 830 2 250 2 250
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEE	SIT ANNUL	L MOIEN -	. 25										9 080
													9 080
REED POWER CORP													
FORESTVILLE	20	18	19	1954	CBAR	RF	514	20	970	1954	EE	2300	1 000
LATITUDE 48 44 LONGITUDE 69 04 RIV. SAULT AU COCHON													1 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DER	SIT ANNUE	L MOYEN -	- 6										
													1 000
SOC D'ELECT ET DE CHIMI	E ALCAN L	TEE											
CHUTE A CARON	50	48	49	1931 1931	SMS SMS	RF RF	120 120	49 49	55 950 55 950	1931 1931	CWES	13200 13200	45 000 45 000
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15 RIVIERE SAGUENAY				1932 1934	SMS SMS	RF RF	120 120	49 49	55 950 55 950	1932 1932	CWES	13200 13200	45 000 45 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	91										180 000
CHIMT A IA CARANIT	2.0	24	35	1052	DEU	n n	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
CHUTE A LA SAVANNE	38	31	35	1953 1953	DEW DEW	RF RF	106	34	42 522	1953	CGF	13800	37 450
LATITUDE 48 49 LONGITUDE 71 47				1953 1953	DEW DEW	RF RF	106 106	34 34	42 522 42 522	1953 1953	CGE	13800 13800	37 450 37 450
RIVIERE PERIBONKA AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 524	1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
													187 250
CHUTE DES PASSES	198	160	186	1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
	130	100	100	1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
LATITUDE 49 54 LONGITUDE 71 15				1959 1960	EE EE	RF RF	200 200	165 165	149 200 149 200	1959 1960	CGE	14400	148 500 148 500
RIVIERE PERIBONKA AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 309	1960	ĒE	RF	200	165	149 200	1960	CGE	14400	148 500
													742 500
CHUTE DU DIABLE	34	27	32	1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450
LATITUDE 48 47	J.,	21	32	1952 1952	CAC	RF RF	106 106	34 34	41 030 41 030	1952 1952	CWES	13800	37 450 37 450
LONGITUDE 71 42				1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	509	1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450
													187 250
ISLE MALIGNE	34	27	32	1925	CAC	R₽	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000
LATITUDE 48 35				1925 1925	CAC	RF	112	34	33 570 33 570	1925 1925	CWES	13200	28 000 28 000
LONGITUDE 71 38				1925	CAC	RF	112	34	33 570 33 570	1925	CWES	13200	28 000 28 000
LAC ST-JEAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 1 085	1925 1925	CAC	RF RF	112	34	33 570	1925 1925	CWES	13200	28 000
				1925 1925	CAC	RF RF	112 112	34 34	33 570 33 570	1925 1925	CWFS	13200 13200	28 000 28 000
				1926 1926	CAC	RF RF	112 112	34 34	33 570 33 570	1926 1926	CWES	13200 13200	28 000 28 000
				1928 1937	CAC	RF RF	112 112	34	33 570 33 570	1928 1937	CWES	13200 13200	28 000 28 000
				.,,,	00	***		34	00 0.0	,,,,,	0.1.20	, 5230	336 000
													336 000

	OPERATIN	G HEADS		MAIN 7	TORBINES					MAIN GI	CTARINE	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		-	NES PRIN	CIPALES				-		RINCIPAU	X
	HAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIHUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	-	CAPACITE	ANNEE 1	ET	STICV	CAPACITE
		M		FADRI	THNID			М	KW	FABRIC	ANTS		KW
SHIPSHAW	65	62	63	1942	AC	RF	129	63	75 346	1942	CGE	13200	60 000
LATITUDE 48 26 LONGITUDE 71 12 RIVIERE SAGUENAY AVERAGE ANNUAL FLOW-D:	EBIT ANNUE	3L MOYEN ~		1942 1943 1943 1943 1943 1943 1943 1943 1943	AC SMS SMS AC AC AC AC AC AC AC	RP RF RF RF RF RF RF	129 129 129 129 129 129 129 129 129 129	63 63 63 63 63 63 63 63	75 346 70 870 70 870 76 838 76 838 76 838 76 838 76 838 76 838	1942 1943 1943 1943 1943 1943 1943 1943 1943	CWES CWES CWES CWES CWES CWES CWES CWES	13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200	60 000 58 500 58 500 60 000 60 000 60 000 60 000 60 000 60 000
				1943	SMS	RF	129	63	70 870	1943	CWES	13200	60 000
													717 000
													2 350 000
THE JAMES MAC LAREN CO		40	40	4050		227	4611	40	40.650	4050		43000	40 425
DUFFERIN FALLS	20	18	19	1958 1959	EE EE	RPK RPK	164 164	19 19	18 650 18 650	1958 1959	CWES	13200 13200	19 125 19 125
LATITUDE 45 36 LONGITUDE 75 25 RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-D.	EBIT ANNUE	BL MOYEN -	127										38 250
													38 250
					0.11	EDEC MODE	,					,	2 606 026
					QU.	EBEC, TOTAL	L					4	22 585 025
ONTARIO													
ABITIBI-PRICE INC													
IROQUOIS FALLS	13	9	13	1949	HOLY	RF	240	13	1 343	1949	CWES	12500	1 200
LATITUDE 48 46 LONGITUDE 80 40 ABITIBL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	170	1949 1949 1949 1949 1949 1949 1949 1949	HOLY SMS SMS SMS SMS SMS NOHB NOHB NOHB NOHB	RF RF RF RF RF RF RF	250 240 240 240 240 240 240 240 240 240 24	13 13 13 13 13 13 13 13 13	1 343 1 790 1 790 1 790 1 790 1 790 1 641 1 641 1 641	1949 1949 1949 1949 1949 1949 1949 1949	CWESSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSSS	12500 12500 12500 12500 12500 600 600 600 600	1 200 2 025 2 025 2 025 2 025 2 025 1 230 1 280 1 280 1 280 1 280
				1949 1949	NOHB NOHB	RF RF	240 250	13 13	1 641 1 641	1949 1949	CWES	600	1 280
													21 485
ISLAND FALLS LATITUDE 49 32 LONGITUDE 81 23 ABITIBI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	20 EBIT ANNUE	13	19 · 255	1925 1979 1981 1982	IPM DEW DEW DEW	RF RF RF	125 128 128 128	19 19 19 19	8 952 11 190 11 190 11 190	1925 1979 1981 1982	CGE WEST WEST WEST	12500 12500 12500 12500	9 600 14 040 14 040 14 040 51 720
SMOOTH ROCK FALLS LATITUDE 49 12 LONGITUDE 81 38 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	17 EBIT ANNUI	er wolen -	. 55	1917 1917	IPM IPM	RF BF	112 112	14 14	3 357 3 357	1917 1917	CGE	2300 2300	3 125 3 125 6 250
TWIN FALLS	18	15	17	1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
LATITUDE 48 45 LONGITUDE 80 35 ABITIBI LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-D				1921 1921 1921 1921 1927	IPM IPM IPM IPM	RF RF RF RF	128 128 128 128	18 18 18	4 476 4 476 4 476 4 476 4 476	1921 1921 1921 1921 1927	CWES CWES CWES CWES	13200 13200 13200 13200	4 050 4 050 4 050 4 050
													20 250

	OPERATIN	G HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN GI	CTARBUS	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	PURS P	RINCIPAU	X
				YEAR .						YEAR AL			
	MAXIMUM -	MINIMUM	NORMAL -	MANUP	ACTURER -	RUNNER -	RPM -	HEAD -	CAPACITY -	MANUFAC	CTURER	ZJLTS -	CAPACITY -
	MUMIXAM	MINIMUM	NORMALE	PABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I FABRIC		TOLTS	CAPACIFE
		M						н	KW				KW
ALMONTE PUBLIC UTILITIE	s comm												
ALMONTE	9	9	9	1925	СВ	RPF	120	9	317	1924	EM	2200	400
LATITUDE 45 14 LONGITUDE 76 12				1928	SMS	RPF	257	9	485	1928	EE	2200	440 840
MISSISSIPPI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 18										
													840
BOISE CASCADE CANADA LT	D												
CALM LAKE	26	23	25	1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	4 675
LATITUDE 48 48				1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	4 675
LONGITUDE 92 10 CALM LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 34										9 350
FORT FRANCES	9	6	9	1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
	,	· ·		1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900 6900	1 600 1 600
LATITUDE 48 38 LONGITUDE 93 20				1955 1955	CAIC	RP RP	200 200	9	1 492 1 492	1955 1955	CGE	6900	1 600
RAINY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	136	1955 1955	CAIC	RP RP	200 200	9 9	1 492 1 492	1955 1955	CGE	6900 6900	1 600 1 600
				1955 1955	CAIC	RP RP	200 200	9	1 492 1 492	1955 1955	CGE	6900 6900	1 600 1 600
													12 800
													12 000
KENORA	6	5	6	1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 000
LATITUDE 49 45				1923 1923	SMS	RF RF	120 120	7 7	895 895	1923 1923	EM EM	2400 2400	1 250 1 250
LONGITUDE 94 33 LAKE OF THE WOODS				1923 1923	SMS	RF RF	120 120	7	895 895	1923 1923	EM EM	2400 2400	1 000 1 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	T WOAEM -	113	1923 1924	SMS	RF RF	120 120	7	895 895	1923 1924	EM EM	2400 2400	1 250 1 250
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 000
				1924 1924	SMS SMS	RF RF	120 120	7 7	895 895	1924 1924	EM EM	2400 2400	1 250 1 250
													11 500
NORMAN	7	5	6	1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
LATITUDE 49 45				1925 1925	SMS	RP RP	120 120	7	2 536 2 536	1925 1925	CWES	6600 6600	3 300 3 300
LONGITUDE 94 34 LAKE OF THE WOODS				1925 1925	SMS	RP RP	120 120	7	2 536 2 536	1925 1925	CWES	6600 6600	3 300 3 300
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	205	1923	2 02	KP	120	,	2 330	1925	CWES	8600	
													16 500
STURGEON FALLS	20	17	19	1927 1927	SMS SMS	RF RF	200 200	19 19	3 7 30 3 7 30		CWES	6600 6600	3 825 3 825
LATITUDE 48 42 LONGITUDE 92 15													7 650
SEINE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	מועע א א א א א	I MOVEH -	- 34										
ATDIAGO ANTONO 1 DON DO	DII ANNOL	a dolba	34										5 7 800
													37 800
BRACEBRIDGE HYDRO													
BRACEBRIDGE FALLS	14	11	11	1937	CB	RF	400	11	269	1902	CE	4160	300
LATITUDE 45 03				1957	CB	RF	400	11	269	1905	CGE	4160	300
LONGITUDE 79 19 MUSKOKA RIVER													600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 3										
HIGH PALLS	15	13	13	1948	СВ	RF	360	13	895	1948	CGE	6900	800
LATITUDE 45 00		. 3	1.3	1,740	CD	N.E	300	13	033	1346	CGE	0900	
LONGITUDE 79 15 MUSKOKA RIVER													800
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	T HOABM -	. 3										

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN !	rurbines					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	A NNEE FABRIC	ET	STICV	CAPACITE
		M						M	KW				KW
WILSONS FALLS	10	10	10	1978	WK	RF	300	10	559	1978	CGE	4160	600
LATITUDE 45 02 LONGITUDE 79 19 MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 3										2 000
CAMPBELLFORD TOWN OF													2 000
CROW BAY	9	8	9	1981	внтс	RF	150	9	746	1908	AC	2400	900
LATITUDE 44 20		ŭ		1912	SGE	RF	120	9	1 097	1912	SGE	2400	1 175
LONGITUDE 77 46 TRENT CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -											2 075
													2 075
CANADIAN NIAGARA POWER	CO LTD												
RANKINE	39	38	38	1904	CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500
LATITUDE 43 04		30	30	1904 1905	CGE	RF RF	250 250	41	7 460 7 460	1904 1905	CGE	12000	7 500 7 500
LONGITUDE 79 04 NIAGARA RIVER				1906 1906	CGE CGE	RF RF	250 250	41	7 460 7 460	1906 1906	CGE	12000 12000	7 500 7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	180	1910 1913	CWES CWES	RF RF	250 250	41 41	9 325 9 325	1910 1913	CWES	12000 12000	9 375 9 375
				1916 1916	CWES CWES	RF RF	250 250	41 41	8 019 8 019	1916 1916	CWES	12000 12000	9 375 9 375
				1917 1924	CWES CWES	RF RF	250 250	41 39	8 019 8 952	191 7 1924	CWES	12000 12000	9 375 10 300
													94 675
													94 675
E B EDDY POREST PRODUCT	rs LTD												
EDDY	12	9	12	1909	SMS	RF	164	12	3 469	1909	ACB	2200	3 000
LATITUDE 45 25				1909 1912	SMS SMS	RF RF	164 164	12 12	3 469 3 469	1909 1912	ACB ACB	2200 2200	3 000 3 300
LONGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER													9 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	566										
ESPANOLA	20	19	20	1906 1906	HOLY	RF RF	360 360	20 20	1 250 1 250	1906 1906	WEST	4160 4160	1 250 1 250
LATITUDE 46 16 LONGITUDE 81 46				1906 1906	HOLY	RF RF	360 360	20	1 250 1 250 1 250	1906 1906	WEST	4160 4160	1 250 1 250
SPANISH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 82	1906 1906	HOLY	RF RF	257 240	20 20	1 492	1945 1945	CGE	2300 4160	1 500 1 170
				1945	AC	RF	144	20		1945	WEST	4160	7 000
													14 670
													23 970
GANANOQUE LIGHT & POWER	RLTD												
BREWERS MILLS	5	4	5	1940 1940	WH	RF RF	150 150	6	361 361	1940 1940	CGE	600 600	300 300
LATITUDE 44 24 LONGITUDE 76 19				1940	WH	RF	150	6	361	1940	CGE	600	300
RIDEAU CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 6										900
GANANOQUE	7	5	6	1939	WH	RF	100	6	7 15	1939	CGE	600	600
LATITUDE 44 20													600
LONGITUDE 76 10 GANANOQUE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 7										

11 1 11 11													
	OPERATIN	G HEADS		-	TURBINES					-	SNERATO		
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA!	reurs p	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	HINIMUM	NORMAL	Y EAR MANUP	AND	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AT	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACIFE
		M						M	KW				KW
JONES FALLS	19	18	18	1948	CAC	RF	720	20	186	1948	CGE	2300	190
LATITUDE 44 33 LONGITUDE 76 14 RIDEAU CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	6	1948 1950 1950	CBAR CBAR CBAR	RF RF RF	514 514 400	18 18 18	774 774 1 119	1948 1950 1950	CGE CGE	2300 2300 2300	800 800 800 2 580
KINGSTON MILLS	14	13	14	1914	CAC	RF	360	14	671	1914	CGE	2400	600
LATITUDE 44 18 LONGITUDE 76 27				1926 1977	BOVG JL	RF RF	360 360	14	1 119 496	1926 1977	CGE WEST	2400 2400	800 500
RIDEAU CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	6										1 900
													5 980
GREAT LAKES FOREST PROD	UCTS LTD												
DRYDEN	13	12	13	1912	SMS	RF	360	13	709	1912	LDM	600	600
LATITUDE 49 47 LONGITUDE 92 51 WABIGOON RIVER				1912	SMS	RF	360	13	7 09	1912	LDM	600	600 1 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	L MOYEN -	12										
EAGLE RIVER	11	10	10	1928	SMS	RF	164	11	1 492	1928	CGE	2300	1 760
LATITUDE 49 48 LONGITUDE 93 13 EAGLE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	ימדי אוווו	I MOVPN -	18										1 760
AVERAGE ANNORE FEOW-DE	BII ANNOE	L HOLLN -	10										
MCKENZIE FALLS	8	7	8	1938	MSI	RPK	240	8	1 108	1938	CGE	2400	1 120
LATITUDE 49 49 LONGITUDE 93 13 EAGLE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	18										1 120
WAINWRIGHT FALLS LATITUDE 49 50	9	8	9	1921	SMS	RP	225	9	1 044	1928	CWES	11000	1 000
LONGITUDE 92 53 WABIGOON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	12										
													5 080
GREAT LAKES POWER CO LT	r D												
ANDREWS FALLS	56	53	55	1938	SMS	RF RF	257 257	56 56	8 131 8 131	1938 1942	CGE	11000 11000	8 100 8 100
LATITUDE 47 14 LONGITUDE 84 39 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	on TM ANNUTS	IT NOVEW	40		DEW	RF	240	56	24 245	1975		11500	22 500 38 700
AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EDII ANNUE	L HOIEN -	40										
GARTSHORE FALLS			35	1958	DEW	RPK	240	34	22 604	1958	CWES	11500	20 000
LATITUDE 47 15 LONGITUDE 84 35 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	20.T.M. 23: WHE	T MOTEN	. 40										20 000
ATEMASE ANNUAL PLOW-DI	DII ANNUE	L HOIEN -	40										
HIGH FALLS LATITUDE 47 56	45	44	45	1930 1930 1950	SMS SMS SMS	RF RF RF	240 240 240	45 45 45	8 206 8 206 9 847	1930 1930 1950	CGE CGE	11000 11000 11000	6 750 6 750 9 675
LONGITUDE 84 43 MICHIPICOTEN RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 71										23 175

	OPERATIN	IG HEADS		MAIN !	PURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR :	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	HINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE !	ET	VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • •	M						M	KW				KW
HOGG	24	23	23	1965	CAC	RPK	200	23	16 225	1965	CGE	11500	15 000
LATITUDE 47 12 LONGITUDE 84 36 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D:	EBIT ANNUE	L HOYEN -	- 40										15 000
HOLLINGSWORTH FALLS LATITUDE 47 26 LONGITUDE 84 31 MICHIPICOTEN RIVER	35	18	33	1959	DEW	RPK	200	33	22 604	1959	CWES	11500	20 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L HOIEN 4	- 58										
MACKAY LATITUDE 47 17	76		61	1937 1940 1957	SMS SMS SMS	RF RF RF	277 277 240	71 71 71	9 400 9 400 23 126	1937 1940 1957	CGE CGE CGE	11000 11000 11500	9 000 9 000 22 500
LONGITUDE 84 27 MONTBEAL RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 40										40 500
MCPHAIL FALLS	16	14	15	1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
LATITUDE 47 56 LONGITUDE 84 40 MICHIPICOTEN RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D:	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 70	1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000 10 000
SAULT STE MARIE LATITUDE 46 31 LONGITUDE 84 21 LAKE SUPERIOR		A MOUDW	- 991	1982 1982 1982	AC AC AC	RPK RPK RPK	64 64 64	6 6 6	17 979 17 979 17 979	1982 1982 1982	CGE CGE CGE	4160 4160 4160	18 200 18 200 18 200 54 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	T HOIEN -	- 991										
SCOTT FALLS LATITUDE 47 56 LONGITUDE 84 45	23	18	21	1952 1952	SMS SMS	RPK RPK	225 225	21 21	7 460 7 460	1952 1952	CGE	12500 12500	6 800 6 800 13 600
MICHIPICOTEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	CL MOYEN -	- 71										235 575
INCO METALS CO													
BIG EDDY LATITUDE 46 23	30	26	29	1929 1929 1929	IPM IPM IPM	RF RF RF	187 187 187	27 27 27	7 012 7 012 7 012	1929 1929 1929	CWES CWES CWES	6600 6600	7 200 7 200 7 200
LONGITUDE 81 35 SPANISH RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 54										21 600
HIGH FALLS	26	24	25	1918	IPM	RF	150	26	5 595	1918	CWES	2400	5 550
LATITUDE 46 23 LONGITUDE 81 34 SPANISH RIVER		NOW THE	5.11	1966 1966 1966 1966	DEW DEW DEW	RF RF RF	400 400 400 400	26 26 26 26	2 984 2 984 2 984 2 984	1966 1966 1966 1966	CGE CGE CGE	4160 4160 4160 4160	3 000 3 000 3 000 3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	ST HOIEN -	- 54										17 550
NAIRN	9	7	8	1919 1919	AC AC	RF RF	100 100	9	1 940 1 940	1917 1917	AC AC	2200 2200	1 500 1 500
LATITUDE 46 21 LONGITUDE 81 35 SPANISH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 54	1919	ÀC	RF	100	9	1 940	1919	CGE	2200	1 500 4 500
WABAGESHIK	21	21	21	1912	AC	RF	300	21 21	2 014 2 014	1912 1935	AC CGE	2200 2300	1 600 2 140
LATITUDE 46 19 LONGITUDE 81 31 VERMILION RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 29	1935	JI	RF	360	21	2 0 14	1935	CGE	2300	3 740

	OPERATI	NG HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN GE	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	EPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	-	ANNEE E	e T	VOLTS	CAPACIFE
		M						M	KW				KW
MACHILLAN BLOEDEL INDUS	STRIES LT	D											
STURGEON FALLS	12	12	12	1951 1932	WK	RF	180 240	12 12	1 865 1 119	1912 1932	CWES	2200 2200	1 800 1 415
LATITUDE 46 22 LONGITUDE 79 55 STURGEON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D:	DDTT ANNI	PI MOVDW _	. 57	1942 1942 1942 1942	HOLY SMS HOLY HOLY SMS	RF RF RF RF	240 240 240 240	12 12 12 12	746 1 119 1 119 746	1942 1942 1942 1942	CWES CWES CWES	2200 2200 2200 2200 2200	1 685 1 685 1 350 1 415
ATLANGE ANNUAL LEGA D.	BDII ANNO.	DE HOISE	3,	1504	5115	77.7	2,40	12	740	7307		2200	9 350
													9 350
ONTARIO HYDRO													
ABITIBI CANYON	73	71	73	1933 1933	CAC	RF RF	150 164	72 72	49 236 64 902	1933 1959	CGE	13800 13800	41 225 63 000
LATITUDE 49 53 LONGITUDE 81 34 ABITIBI RIVER		ni Howan	204	1936 1936 1959	CAC CAC CAC	RF RF	150 150 150	72 72 72	64 902 64 902 64 902	1966 1970 1977	CGE CGE	13800 13800 13800	43 200 43 200 43 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EDIT ANNU	EL MOIEN -	291										233 825
AGUASABON	91	91	91	1948 1948	DEW DEW	RF RF	257 257	88 88	20 515 20 515	1948 1948	CWES CWES	13800 13800	20 250 20 250
LATITUDE 48 47 LONGITUDE 87 08 AGUASABON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	63										40 500
ALEXANDER	18	17	17	1930	MSI	RF	100	17	13 428	1930	CGE	12000	12 750
LATITUDE 49 08 LONGITUDE 88 21 NIPIGON RIVER				1931 1931 1945 1958	MSI MSI DT DEW	RF RF RP RP	100 100 150 150	17 17 17 17	13 428 13 428 14 174 14 174	1931 1931 1945 1958	CGE CGE CGE	12000 12000 12000 12000	12 750 12 750 13 500 13 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	324										65 250
ARNPRIOR LATITUDE 45 26	21	19	20	1976 1977	DEW DEW	RF RF	113 113	21 21	40 284 40 284	1976 1977	CGE CGE	13800 13800	37 050 37 050
LONGITUDE 76 21 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	83										74 100
AUBREY FALLS	56	54	53	1969	DEW	RF	116	53	74 600	1969	CGE	11000	65 075
LATITUDE 46 58 LONGITUDE 83 13				1969	DEW	RF	116	53	74 600	1969	CGE	11000	65 075 130 150
MISSISSAGI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 40										
AUBURN	5	5	5	1911 1911	W H	RF RF	150 150	5 5	709 709	1911 1911	CGE	2400 2400	625 625
LATITUDE 44 19 LONGITUDE 78 19 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	el moyen -	- 56	1912	WH	RF	150	5	709	1912	CGE	2400	625 1 875
		4		40.00									
BARRETT CHUTE LATITUDE 45 15 LONGITUDE 76 45 MADAWASKA RIVER	47	46	47	1942 1942 1968 1968	CAC CAC CAC	RF RF RF	164 164 120 120	46 46 46 46	20 888 20 888 62 664 62 664	1942 1942 1968 1968	CGE CGE CGE	13200 13200 13800 13800	20 400 20 400 55 800 55 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 87										152 400
BIG CHUTE LATITUDE 44 53	18	17	18	1911 1911 1911	WE WE WE	RF RF	300 300 300	17 17 17	970 970 970	1911 1911 1911	CWES CWES CWES	2300 2300 2300	900 900 900
LONGITUDE 79 41 SEVERN RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	+ 48	1919	WSĦ	RF	300	17	1 716	1919	CGE	2300	1 280 3 980

	OPERATI	NG HEADS			TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	A NNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • •							M	KW				KW
BIG EDDY LATITUDE 45 01 LONGITUDE 79 45	12	10	11	1941 1941	MSI MSI	RPF RPF	200 200	12 12	3 939 3 939	1941 1941	CWES	6600 6600	3 825 3 825 7 650
MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	BIT ANNU	EL MOYEN -	46										
BINGHAM CHUTE LATITUDE 46 05	14	13	14	1923 1924	WK WK	RF RF	450 450	14 14	485 485	1923 1924	CWES	2200 2200	405 405
LONGITUDE 79 24 SOUTH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	BIT ANNU	EL MOYEN -	- 10										810
CALABOGIE	10	6	9	1917 1917	AC AC	RF RF	164 164	9	2 238 2 238	1938 1938	CGE CGE	6600 6600	2 000
LATITUDE 45 18 LONGITUDE 76 42 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BBIT ANNU	EL MOYEN -	. 81										4 000
CAMERON	23	22	22	1921	IPM	RF	120	22	9 325	1921	CWES	12000	9 540
LATITUDE 49 09 LONGITUDE 88 20 NIPIGON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D3	BBIT ANNU	el moyen -	- 344	1921 1924 1924 1925 1926	IPM CAC CAC CVIC CVIC	RF RF RF RF	120 120 120 120 120	22 22 22 22 22	9 325 9 325 9 325 9 325 9 325 9 325	1921 1924 1924 1925 1926	CWES CGE CGE CGE	12000 12000 12000 12000 12000	9 540 8 480 8 480 8 480 8 480
				1958	DEW	RPF	164	22	18 650	1958	CWES	12000	19 000 72 000
CARIBOU FALLS	17	17	17	1958 1958	DEW DEW	RP RP	113 113	18 18	25 364 33 219	1958 1958	CGE	13800 13800	25 650 25 650
LATITUDE 50 15' LONGITUDE 94 58 ENGLISH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	4 364	1958	DEW	RP	113	18	33 219	1958	CGE	13800	25 650 76 950
CHATS FALLS	16	15	16	1931	DEW	RP	120	16	24 484	1931	CWES	13800	22 325
LATITUDE 45 28 LONGITUDE 76 14	***	13	10	1931 1931 1931	DEW DEW DEW	RP RP RP	120 120 120	16 16 16	24 484 24 484 24 484	1931 1931 1931	CWES CWES	13800 13800 13800	22 325 22 325 22 325 22 325
OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNU	EL MOYEN -	1 106										89 300
CHENAUX	12	11	12	1950 1950	DEW DEW	RPF RPF	95 95	12 12	15 666 15 666	1950 1950	CGE	13800 13800	15 300 15 300
LATITUDE 45 35 LONGITUDE 76 40 OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	BIT ANNU	EL MOYEN -	. 967	1951 1951 1951 1951	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	95 95 95 95	12 12 12 12	15 666 15 666 15 666 15 666	1951 1951 1951 1951	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	15 300 15 300 15 300 15 300
				1951 1951	DEW	RPF RPF	95 95	12	15 666 15 666	1951 1951	CGE	13800 13800	15 300 15 300 122 400
CONISTON	17	16	17	1905	JM	RF	300	16	895	1905	CGE	2300	720
LATITUDE 46 28 LONGITUDE 80 49 WANAPITEI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNO	EL MOYEN -	28	1907 1915	JM AC	RF RF	300 257	16 16	1 194 2 611	1907 1915	CGE CGE	2300 2300	1 125 2 250 4 095
				40.7									0.451
CRYSTAL FALLS LATITUDE 46 27 LONGITUDE 79 52 STURGEON RIVER	11	9	10	1921 1921 1921 1921	IPM IPM IPM IPM	RF RF RF	138 138 138 138	10 10 10 10	1 940 1 940 1 940 1 940	1921 1921 1921 1921	WEST WEST WEST	2300 2300 2300 2300	2 020 2 020 2 020 2 020
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	ET WOAEM -	70										8 080

	OPERATIN	G HEADS		MAIN !	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	reurs P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR ANDFAC		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE D		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
DECEW PALLS \$1 LATITUDE 43 07 LONGITUDE 79 16 WELLAND CANAL AVERAGE ANNOAL PLOW-DE	83	80	81	1904 1904 1905 1905 1911	VMC VMC VMC VMC VMC	RF RF RF RF	257 257 257 257 257 257	81 81 81 81 81	4 476 4 476 4 476 4 476 4 476 4 476	1904 1904 1905 1905 1911	WE WE WE CWES CWES	2380 2380 2380 2380 2380 2380	5 300 5 000 5 300 5 900 5 600 4 800
													31 900
DECEW FALLS #2 LATITUDE 43 07 LONGITUDE 79 16 WELLAND CANAL	87	86	86	1943 1947	CAC	RF RF	171 171	86 86	55 950 55 950	1954 1955	CGE	13800 13800	57 600 57 600 115 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	154										
DES JOACHIMS LATITUDE 46 11 LONGITUDE 77 42 OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	41	40 L MOYEN -	41 793	1950 1950 1950 1950 1950 1950 1950 1951	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RP RF RF RF RF RF	106 106 106 106 106 106 106	40 40 40 40 40 40	54 458 54 458 54 458 54 458 46 252 54 458 54 458 46 252	1950 1950 1950 1950 1950 1950 1950 1951	CWES CWES CWES CWES CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	45 000 45 000 45 000 45 000 45 000 45 000 45 000
													360 000
EAR FALLS LATITUDE 50 38 LONGITUDE 93 14 ENGLISH RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	10 BEIT ANNUE	9 L MOYEN -	9 330	1930 1937 1940 1948	DEN SMS SMS SMS	RP RP RPK RPK	180 180 150 150	11 13 11 11	3 730 3 730 5 595 5 595	1930 1937 1940 1948	CWES OERL CWES CWES	6600 6600 6600 6600	4 000 3 825 5 400 5 400
DIA TORR CHURD	4.7	10	4.7	1020	WOT	20	327	4.2	1 242	1020	COR	2222	4 440
ELLIOTT CHUTE LATITUDE 46 04 LONGITUDE 79 23 SOUTH RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	13	12 L MOYEN -	13	1929	MSI	RP	321	13	1 343	1929	SGE	2300	1 440
EUGENIA	168	168	168	1915 1920	WYSS AC	RF RF	900 7 20	168 168	1 678 2 984	1915 1920	CWES	4000 4000	1 200 2 400
LATITUDE 44 20 LONGITUDE 80 32 BEAVER RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	. 2	1320		***	720	100	2 304	1720		4000	3 600
FRANKFORD	5	5	5	1913	BOVG	RF	113	5	895	1913	SGE	7000	650
LATITUDE 44 11 LONGITUDE 77 36 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI				1913 1913 1913	BOVG BOVG BOVG	RF RF RF	113 113 113	5 5 5	895 895 895	1913 1913 1913	SGE SGE SGE	7000 7000 7000	650 650 650 650
GEORGE W RAYNER	66	64	65	1950	CAC	RF	212	64	21 634	1950	CWES	13800	21 150
LATITUDE 46 26 LONGITUDE 83 23 MISSISSAGI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BBIT ANNUE	L MOYEN -	120	1950	CAC	RF	212	64	21 634	1950	CWES	13800	21 150 42 300
HAGUES REACH	7	7	7	1925	CAC	RP	180	7	1 194	1925	CWES	6600	1 120
LATITUDE 44 17				1925 1925	CAC	RP RP	180 180	7	1 194 1 194	1925 1925	CWES	6600 6600	1 120 1 120
LONGITUDE 77 48 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	r woarn -											3 360
HANNA CHUTE	10	9	10	1926	DEW	RP	225	9	1 156	1926	SGE	6600	1 120
LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 18 SOUTH MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	r woaen -	20										1 120

	OPERATING	G HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	reors p	RINCIPAU	X
	HAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	HINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	-	ANNEE 1	ET	VOLTS	CAPACITE
		M						Н	K#				K₩
HARMON	32	30	31	1965	JI	RP	100	31	70 124	1965	CWES	13800	64 600
LATITUDE 50 10 LONGITUDE 82 10 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	273	1965	JI	RP	100	31	70 124	1965	CWES	13800	129 200
	0.3	00	0.3	4043									
HEELY PALLS LATITUDE 44 23 LONGITUDE 77 46 TRENT RIVER	23	22	23	1913 1914 1919	WYSS WYSS WSM	RF RF	240 240 240	22 22 22	4 178 4 178 4 178	1913 1914 1919	CGE CGE SGE	6600 6600 6600	3 750 3 750 3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	· 7 5										10 200
HIGH FALLS	26	25	25	1920	JL	RF	300	25	925	1920	G E	4400	700
LATITUDE 44 57 LONGITUDE 76 36 MISSISSIPPI RIVER				1920 1920	JL JL	RF RF	300 300	25 25	925 925	1920 1920	G E G E	4400	700 700 2 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	r woarn -	12										2 100
HOUND CHUTE	11	10	10	1910	WK	RF	150	10	996	1910	SGE	11000	730
LATITUDE 47 18 LONGITUDE 79 42 MONTREAL RIVER				1910 1910 1911	WK WK WK	RF RF RF	150 150 150	10 10 10	996 996 996	1910 1910 1911	SGE SGE SGE	11000 11000 11000	700 700 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -											2 800
INDIAN CHUTE	14	13	14	1923	BO∀G	RF	300	14	1 678	1923	CWES	2300	1 620
LATITUDE 47 50 LONGITUDE 80 27 MONTREAL RIVER				1924	WK	RF	300	14	1 678	1924	CWES	2300	1 620 3 240
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	30										
KAKABEKA FALLS	59	59	59	1906	JMV	RF	277	54	5 595	1924	CGE	4000	5 400
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 89 38				1906 1911 1914	JMV JMV VML	RF RF RF	277 277 257	54 54 54	5 595 5 595 9 325	1924 1928 1928	CGE CGE	4000 4000 4000	5 400 5 400 7 970
KAMINISTIKWIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	. 77	1314	0111	AL	237	34	, 323	1320	CG25	4000	24 170
KIPLING	31	30	31	1966	DEW	RPF	100	30	70 124	1966	CWES	13800	62 700
LATITUDE 50 15 LONGITUDE 82 08 MATTAGAMI RIVER				1966	DEW	RPF	100	30	70 124	1966	CWES	13800	62 700 125 400
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	263										
LAKEFIELD	5	4	4	1928	CAC	RP	112	5	2 313	1928	SGE	2400	2 000
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 78 16 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L NOYEN -											2 000
LITTLE LONG	28	27	28		EE EE	RP RP	95 95	27 27	62 664 62 664	1963 1963	CWES	13800 13800	60 800 60 800
LATITUDE 50 00 LONGITUDE 82 10 MATTACAMI RIVER AVERACE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 384	1903	23	KP	95	21	02 664	1903	CMDS		121 600
LOWER NOTCH LATITUDE 54 78 LONGITUDE 79 27	73	69	70	1971 1971	DEW DEW	RF RF	120 120		126 820 126 820	1971 1971		13800 13800	114 000 114 000 228 000
MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 77										220 000

	OPERATING HEA	DS	MAIN TU	RBINES					MAIN GR	NERATO	BS	
	HAUTEUR DE CH	UTE	TURBINE	S PRINCI	PALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	х
	MAXIMUM MINI	MUM NORMAL	YEAR AN MANUFAC		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AM		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM MINI	HUM NORMALE	ANNEE E FABRICA		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
							М	KW				K W
LOWER STURGEON	13 12	13		DEW DEW	RF RF	136 136	13 13	2 984 2 984	1923 1923	CGE	2300 2300	3 200 3 200
LATITUDE 48 49 LONGITUDE 81 29 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-E	EBIT ANNUEL MOY	EN - 93										6 400
MANITOU FALLS	17 16	16		DEW DEW	RPF RPF	150 150	16 16	13 801 13 801	1956 1956	CGE	13800 13800	14 400 14 400
LATITUDE 50 35 LONGITUDE 93 27 ENGLISH RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-L	EBIT ANNUEL MOY	EN - 353	1956 1956	DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	150 150 150	16 16 16	13 801 13 801 13 801	1956 1956 1958	CGE CGE	13800 13800 13800	14 400 14 400 14 400
												72 000
MATABITCHUAN LATITUDE 47 07 LONGITUDE 79 30	96 95	96	1910 1910	IPM IPM IPM IPM	RF RF RF	600 600 600	93 93 93	2 462 2 462 2 462 2 462	1910 1910 1910 1910	CGE CGE CGE	2400 2400 2400 2400	1 690 1 690 1 690 1 690
MATABITCHUAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL MOY	EM - 8	13.0					•				6 760
MC VITTIE	12 11	12		WK WK	RF RF	257 257	13 13	1 343 1 343	1912 1912	CGE	2300 2300	1 125 1 125
LATITUDE 46 17 LONGITUDE 80 51 WANAPITEI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL MOY	EN - 34										2 250
MERRICKVILLE	8 7	8		WH SMS	RF RF	240 200	8	559 485	1915 1929	SGE	600 600	44 0 400
LATITUDE 44 55 LONGITUDE 75 50 RIDEAU RIVER			1313		11.	200	Ü	403	1323	02		840
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	ERIT ANNUEL BOY	EN -										
MEYERSBURG	10 10	10	1924	CAC	RF RF	150 150	10 10 10	1 641 1 641	1924 1924	SGE	6600 6600 6600	1 600 1 600
LONGITUDE 77 48 TRENT RIVER			1924	CAC	RF	150	10	1 641	1924	SGE	6600	1 600 4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL MOY	EN -										
HOUNTAIN CHUTE	48 46	47		EE EE	RF RF	100 100	46 46	83 552 83 552	1967 1967	CWES	13800 13800	69 7 50 69 7 50
LATITUDE 45 11 LONGITUDE 76 50 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-E	EBIT ANNUEL MOY	EN - 82										139 500
NIPISSING	28 27	28	1921		RF	450	28					1 050
LATITUDE 46 06 LONGITUDE 79 29 SOUTH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL MOY	EN - 11	1924	JM	RF	450	28	932	1909	SGE	2300	1 000 2 050
ONTARIO POWER	66 61	62	1905	JHV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
LATITUDE 43 05 LONGITUDE 79 05 NIAGARA RIVER			1905 1905 1906 1908	JMV JMV JMV	RF RF RF	188 188 188 188	55 55 55 55	8 728 8 728 8 728 8 728	1905 1905 1906 1908	WE WE WE	12000 12000 12000 12000	7 500 7 500 8 770 8 770
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUEL MOY	EN - 155	1909 1910 1911 1911 1913	JHV JHV JHV JHV JHV SH	RF RF RF RF RF RF	188 188 188 188 188 188	55 55 55 55 55 55 55	8 728 8 728 9 996 9 996 9 996 9 996 9 996	1908 1909 1910 1911 1911 1913 1913	WE GE CGE CGE CGE CGE	12000 12000 12000 12000 12000 12000 12000	8 770 8 770 8 775 8 775 8 775 8 775 8 775

	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES						MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES					GENERA	reurs p	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNEF		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBIN	E	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACIFE
		M							M	KW				ΚW
OTTER RAPIDS	34	32	34	1961 1961	CAC	RPF RPF		138 138	33 33	44 760 44 760	1961 1961	CGE	13800 13800	43 700 43 700
LATITUDE 50 11 LONGITUDE 81 37 ABITIBI RIVER			220	1963 1963	CAC	RPF		138 138	33 33	44 760 44 760	1963 1963	CGE	13800 13800	43 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	338											174 800
OTTO HOLDEN	25	24	24	1952 1952	CAC	RF		95 95	23 23	26 110 26 110	1952 1952	CWES	13800 13800	25 650 25 650
LATITUDE 46 23 LONGITUDE 78 43				1952 1952	CAC	RF RF		95 95	23 23	26 110 26 110	1952 1952	CWES	13800 13800	25 650 25 650
OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 677	1952 1952 1952 1953	JI JI JI	RF RF RF		95 95 95 95	23 23 23 23	24 618 24 618 24 618 24 618	1952 1952 1952 1952	CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800	25 650 25 650 25 650 25 650
														205 200
PINE PORTAGE	32	31	32	1950 1950	CAC	RF RF		109 109	32 32	30 586 30 586	1950 1950	CWES	13800	2.9 700 29 700
LATITUDE 49 18 LONGITUDE 88 19				1954 1954	CAC SMS SMS	RF RF		109 109	32 32 32	33 570 33 570	1954 1954	CWES	13800 13800	34 650 34 650
NIPIGON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 339											128 700
RAGGED RAPIDS	12	11	11	1938 1938	MSI MSI	RPK RPK		200	12 12	3 879 3 879	1938 1938	CWES	6600 6600	3 825 · 3 825
LATITUDE 45 01 LONGITUDE 79 41 MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 62	1930	HOI	REN		200	12	3 013	1930	CWDD	0000	7 650
RANNEY FALLS	15	14	14	1922	BOVG	RF		120	14	3 730	1922	CGE	6600	3 600
LATITUDE 44 18 LONGITUDE 77 48				1922 1926	BOVG WH	RF RF		120 360	14	3 730 746	1922 1926	SGE	6600	3 600 720
TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -												7 920
RED ROCK FALLS	30	27	29	1960	DEW	RPF		180	28	19 769	1960	CGE	13800	20 250
LATITUDE 46 19 LONGITUDE 83 17 MISSISSAGI RIVER				1961	DEW	RPF		180	28	19 769	1961	CGE	13800	20 250 40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	126											
ROBERT H SAUNDERS	26	25	25	1958 1958	EE EE	RPF RPF		95 95	25 25	55 950 55 950	1958 1958	CGE	13800 13800	57 000 57 000
LATITUDE 45 01 LONGITUDE 74 47				1958 1958 1958	EE EE	RPF RPF		95 95	25 25 25	55 950 55 950 55 950	1958 1958	CWES	13800	57 000 57 000
ST LAWRENCE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	7 872	1958 1958 1958	EE EE	RPF RPF		95 95 95	25 25 25 25	59 978 55 950 61 023	1958 1958 1958	CGE CGE CWES	13800 13800 13800	57 000 57 000 57 000
				1959 1959	EE	RPF		95 95	25 25	55 950 55 950	1959 1959	CWES	13800	57 000 57 000 57 000
				1959 1959 1959	EE EE	RPF RPF RPF		95 95 95	25 25 25	55 950 55 950 55 950	1959 1959 1959	CGE CWES CWES	13800 13800 13800	57 000 57 000 57 000
				1959 1959	EE	RPF		95 95	25 25	55 950 55 950	1959 1959	CGE	13800 13800	57 000 57 000
				1959 195 9	ee ee	RPF		95 95	25 25	55 950 55 950	1959 1959	CWES	13800 13800	57 000 57 000
														912 000
SANDY FALLS	10	9	10	1911 1911	SMS SMS	RF RF		214 214	10 10	895 895	1911 1911	CWES	12000	950 950
LATITUDE 48 31 LONGITUDE 81 27 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-I	EBIT ANNUE	:L MOYEN -		1916	IPM	RF RF		136	10	1 865	1916	CGE	12000	1 595 3 495

	OPERATII	NG HEADS		MAIN 1	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRIN	CIPALES						RINCIPAU	X
	MAXIMUM	-	NORMAL		ACTURER -	RUNNER	R PM	HEAD	CAPACITY	-	CTURER	-	CAPACITY
	MAXIMUN	MINIMUM	NORMALE	FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ! FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
SEYMOUR LATITUDE 44 19	7	7	7	1909 1909 1910	WK WK	RF RF RF	150 150 150	7 7 7	821 821 821	1909 1909 1910	CGE CGE	2400 2400 2400	600 600 600
LONGITUDE 77 46 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -		1911 1911	W K	RF RF	150 150	7	82 1 821	1911 1911	CGE	2400 2400	750 600 3 150
SIDNEY	6	6	6	1911	BOVG	RF	120	6	1 044	1911	SGE	6600	795
LATITUDE 44 08 LONGITUDE 77 36				1911 1911 1911	BOVG BOVG	RF RF	120 120 120	6 6 6	1 044 1 044 1 044	1911 1911 1911	SGE SGE SGE	6600 6600	795 795 795
TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -											3 190
SILLS ISLAND	5	4	4	1926 1926	MSI MSI	RP RP	120 120	4	746 746	1936 1942	CGE CGE	2300 6600	1 275 1 020
LATITUDE 44 12 LONGITUDE 77 36 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -											2 295
SILVER FALLS	110	109	109	1959	CAC	RF	240	101	44 760	1959	CWES	13800	45 000
LATITUDE 48 41 LONGITUDE 89 37 KAMINISTIKWIA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 30										45 000
SIR ADAM BECK #1	91	89	90	1921 1921	WSM	RF RF	188 188	93 93	38 7 92 38 7 92	1921 1921	CWES CWES	12000 12000	36 000 36 000
LATITUDE 43 09 LONGITUDE 79 03 NIAGARA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 409	1921 1921 1921 1923 1923 1924	CRMP CRMP CRMP DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF	190 188 188 188 188	93 93 93 90 90	41 030 41 030 41 030 43 268 43 268 43 268	1922 1923 1923 1923 1923 1956	CGE CGE CWES CGE CGE	12000 12000 12000 12000 13800 13800	36 000 43 200 36 000 44 000 43 200 46 750
				1921 1930	DEW DEW	RF RF	190 190	90	43 268 43 268	1970 1970	CWES	12000 13800	46 750 46 750 414 650
SIR ADAM BECK #2	91	89	90	1954 1954	DEW DEW	RF RP	150 150	89 89	78 330 78 330	1954 1954	CGE CWES	13800 13800	76 475 76 475
LATITUDE 43 09 LONGITUDE 79 03 NIAGARA RIVER	FD.T	D. HOWDY	1 750	1954 1954 1954	DEW DEW	RF RF	150 150 150	89 89 89	78 330 78 330 78 330	1954 1954 1954	CGE CWES CGE	13800 13800 13800	76 475 76 475 76 475
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNO.	EL MUIEN -	- 1 7 59	1954 1954 1955 1955	DEW DEW DEW	RF RF RF	150 150 150 150	89 89 89	78 330 78 330 78 330 78 330	1954 1954 1955 1955	CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800	76 475 76 475 76 475 76 475
				1955 1955 1955	DEW DEW DEW	RF RF	150 150 150	89 89 89	78 330 78 330 78 330	1955 1955 1955	CWES CGE CWES	13800 13800 13800	76 475 76 475 76 475
				1957 1957 1958	DEW DEW DEW	RF RF RF	150 150 150	89 89 89	78 330 78 330 78 330	1957 1957 1958	CGE CWES CGE	13800 13800 13800	76 475 76 475 76 475
				1958	DEW	RF	150	89	78 330	1958	CWES	13800	76 475 1 223 600
SIR ADAM BECK P&G	27	12	24	1957 1957	EE	RPK	92 92	26	34 316 34 316	1957	CWES	13800	29 450
LATITUDE 43 09 LONGITUDE 79 04 NIAGARA RIVER				1957 1957 1958 1958	EE EE EE	RPK RPK RPK RPK	92 92 92 92	26 26 26 26	34 316 34 316 34 316 34 316	1957 1957 1958 1958	CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800	29 450 29 450 29 450 29 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 17	1958	EE	RPK	92	26	34 316	1958	CWES	13800	29 450 176 700
SOUTH FALLS	34	33	33	1916	WH	RF	7 20	33	746	1916	CGE	6600	635
LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 18	34	75	33	1925 1925	W K	RF RF	514 514	33	1 641 1 641	1925 1925	BP BP	6600 6600	1 600 1 600
SOUTH MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN	- 20										3 835

	OPERATIN	NG HEADS		HAIN !	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND FAC		VOLTS	CAPACITY
	HAXIMUH	BINIBUB	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACIFE
		M						M	KW				KW
STEWARTVILLE	48	46	47	1948	CAC	RF	164	45	20 888	1948	CGE	13200	20 400
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 76 30 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOR-DE	BIT ANNUE	sr moabu -	- 93	1948 1948 1969 1969	CAC CAC CAC CAC	RF RF RF	164 164 129 129	45 45 45 45	20 888 20 888 50 728 50 728	1948 1948 1969 1969	CGE CGE CGE	13200 13200 13800 13800	20 400 20 400 45 900 45 900
													153 000
STINSON	18	16	17	1925	AC	RF	240	17	2 611	1925	CGE	2300	2 000
LATITUDE 46 31 LONGITUDE 80 43 WANAPITEI RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	er Hoaen -		1925	AC	RF	240	17	2 611	1925	CGE	2300	4 000
TRETHEWEY FALLS	11	.10	11	1929	MSI	RP	257	11	1 716	1929	SGE	6600	1 600
LATITUDE 44 59 LONGITUDE 79 16 SOUTH MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOJEN -	- 19										1 600
WAWAITIN	39	38	38	1912	SMS	RF	375	38	2 574	1912	CWES	12000	2 500
LATITUDE 48 21 LONGITUDE 81 30 MATTAGAMI RIVER				1912 1913 1918	SMS SMS SMS	RF RF RF	375 375 375	38 38 38	2 574 2 984 2 984	1912 1913 1918	CWES CWES CWES	12000 12000 12000	2 500 3 375 3 375
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 30										11 750
WELLS	6 5	59	64	1970 1970	DEW DEW	RPF RPF	113 113	62 62	111 900 111 900	1970 1970	CGE	13800 13800	101 650 101 650
LATITUDE 46 20 LONGITUDE 83 35 MISSISSAGI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	- 74										203 300
WHITEDOG FALLS	14	13	14	1958	DEW	שחם	106	15	27 453	1050	CWES	13800	21 600
LATITUDE 50 07	14	13	14	1958 1958	DEW DEW	RPF RPF RPF	106 106	15 15 15	27 453 27 453 27 453	1958 1958 1958	CWES	13800 13800	21 600 21 600
LONGITUDE 94 52 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 452										64 800
													6 443 700
ORILLIA WATER LIGHT 8 H													
MATTHIAS LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 18 MUSKOKA RIVER	14	14	14	1950	SMS	RPK	257	13	2 812	1950	GE	2300	2 812
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 16										
MINDEN	22	19	21	1935 1935	SMS SMS	RF RF	2 7 7 277	20 20	1 940 1 940	1935 1935	G E G E	2300 2300	1 800 1 800
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 78 43 GULL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DR	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 14										3 600
SWIFT RAPIDS	15	14	14	1966	CAC	RPK	277	14	2 611	1966	CGE	2400	2 700
LATITUDE 44 51 LONGITUDE 79 30 SEVERN RIVER				1966 1979	CAC BARB	RPK RPF	277 277	14 14	2 611 2 611	1966 1978	CGE	2400 2400	2 700 2 700 8 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 35										
													14 512

	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC	ET	VOLTS	CAPACITE
								Ħ	K W				KW
OTTAWA HYDRO													
CHAUDIERE #2	12	9	12	1908 1908	SMS	RF RF	180 180	12 12	1 716 1 716	1909 1909	CWES	4000	1 462 1 462
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER				1984	SMS BHTC	RF	180	12	1 716	1909	CWES	4000	1 462 4 386
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	T WOAEM -	. 71										
CHAUDIERE #4	12	10	12	1931 1981	WH WWE	RF RF	163 163	12 12	4 028 4 028	1900 1900	CGE	4000	3 960 3 960
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER				,,,,,		***							7 920
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	92										12 306
PARRY SOUND PUBLIC UTI	LITIES COM	Ħ											
PARRY SOUND	7	6	7	1919	BOVG	RF	200	7	420	1919	SGE	2300	420
LATITUDE 45 22				1919	BOVG	RF	257	7	920	1919	CWES	2300	920
LONGITUDE 80 01 SEQUIN BASIN	DDTM ANNUT	I MOABA -	- 4										1 340
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	P HOIEN -	•										1 340
PETERBOROUGH UTILITIES	COMM												
PETERBOROUGH	9	7	8	1950	CVIC	RF	150	8	1 716	1902	WEST	2240	1 200
LATITUDE 44 18 LONGITUDE 78 19				1950 1950	JL WH	RF RF	180 180	8	1 596 1 902	1905 1920	CGE	2300 2300	1 400 1 500
LONGITUDE 78 19 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	ERIT ANNUE	I. MOVEN -	- 57										4 100
													4 100
RENPREW HYDRO ELECTRIC	соми												
PLANT #1	12	10	11	1910	SMS	RF	400	12	448	1912	SGE	4160	270
LATITUDE 45 30 LONGITUDE 76 43				1911 1953	SMS CB	RF RF	400	12 12	448 448	1912 1954	SGE	4160 4160	270 480
BONNECHERE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 8										1 020
PLANT #2	12	12	12	1927 1936	CB CB	RF RF	300 300	12 12	336 336	1900 1900	CGE	4160 4160	580 380
LATITUDE 45 30 LONGITUDE 76 43 BONNECHERE RIVER				1930	CB	Ar	300	12	330	1300	CGE	4100	960
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 8										1 980
SPRUCE FALLS POWER & P	APER CO LT	'D											
KAPUSKASING HYDRO	10	8	9	1923	DEW	RF	180	9	1 865	1923	GE	2300	1 800
LATITUDE 49 30 LONGITUDE 82 25													1 800
KAPUSKASING RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	23										
SMORY FALLS	36	32	35	1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 82 08				1928 1928 1931	AC AC AC	RF RF	164 164 164	34 34 34	13 987 13 987 13 987	1928 1928	GE GE	6600 6600	13 200 13 200 13 200
MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 170	1331	AC	R.F	104	34	13 907	1931	GE	0000	52 800
D. C.			1,0										54 600

													HIDRO
0.0	PERATING	HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
H A	OTEUR D	E CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA	RURS P	RINCIPAU	х
m.a	MUMIX	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
MA	AXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		STICA	CAPACIFE
		M						M	KW				KW
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORI	TTY												
WELLAND	57	49	56	1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	6600	4 000
LATITUDE 43 09 LONGITUDE 79 11 WELLAND CANAL				1932 1932	SMS SMS	RF RF	360 360	49 49	3 730 3 730	1932 1932	CGE	6600 6600	4 000 4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT	C ANNUEL	. MOYEN -	5										
													12 000
TRENT UNIVERSITY													
NASSAU LATITUDE 44 21	5	3	5	1902 1902 1926	WK WK Vick	RF RF RF	138 138 120	5 5 5	522 522 1 1 94	1902 1902 1926	CGE CGE	6600 6600	360 360 1 500
LONGITUDE 78 18 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT	ANNUEL	. MOYEN -	34										2 220
													2 220
					ดหา	ARIO, TOT	AL						7 131 198
MANITOBA													
MANITOBA HYDRO													
GRAND RAPIDS	40	34	38	1965	JI	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	13800	109 250
LATITUDE 53 10 LONGITUDE 99 16 SASKATCHEWAN RIVER				1965 1965 1968	JI JI CAC	RPK RPK RPK	112 112 112	37 37 37	111 900 111 900 111 900	1965 1965 1968	CGE CGE	13800 13800 13800	109 250 109 250 109 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT	ANNUEL	MOYEN -	595										437 000
GREAT FALLS	18	15	18	1923	DEW	RPF	139	18	23 126	1923	CGE	11000	22 000
LATITUDE 50 27 LONGITUDE 96 00 WINNIPEG RIVER				1923 1926 1927 1928	DEW DEW SMS DEW	RPF RPF RPF	139 139 139 139	18 18 18 18	23 126 23 126 23 126 23 126	1923 1926 1927 1928	CGE CGE CGE	11000 11000 11000	22 000 22 000 22 000 22 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT	ANNUEL	MOYEN -	850	1928	DEW	RPF	139	18	23 126	1928	CGE	11000	22 000
													132 000
JENPEG	12	5	7	1977 1978	IMW IMW	RPK RPK	62 62	7 7	27 304 27 304	1977 1978	LMW LMW	4200 4200	31 000 31 000
LATITUDE 54 32 LONGITUDE 98 02				1978 1978	LMW LMW	RPK RPK	62 62	7 7	27 304 27 304	1978 1978	LMW	4200 4200	31 000 31 000
NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT	ANNUEL	MOYEN -	1 841	1979 1979	TWA TWA	RPK RPK	62 62	7	27 304 27 304	1979 1979	LMW	4200 4200	31 000 31 000
													186 000
KELSEY	18	14	16	1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	13800	33 750
LATITUDE 56 02				1960 1960	DEW DEW	RPF RPF	103 103	15 15	31 332 31 332	1960 - 1960	CGE	13800 13800	33 750 33 750
LONGITUDE 96 32 NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT	ANNUEL	. MOYEN -	2 209	1960 1961 1969 1972	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	103 103 103 103	15 15 15 15	31 332 31 332 31 332 31 332	1960 1961 1969 1972	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	33 750 33 750 33 750 33 750
				1312	DUM	KFI	103	13	31 332	1312	CGE	13000	33 730

	OPERATIN	IG HEADS		MAIN T	URBINES					MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBIN	ES PRIN	CIPALES				GENERA	reurs p	RINCIPAU	×
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	ND CTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI		VOLTS	CAPACITY
	MUMIKAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACIFE
								М	KW				KW
KETTLE PAPIDS LATITUDE 56 23 LONGITUDE 94 38 NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	34 EBIT ANNUE	27	32	1970 1971 1971 1971 1972 1972 1973 1973 1973 1974 1974	DEW	RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF	90 90 90 90 90 90 90 90 90	30 30 30 30 30 30 30 30 30 30 30	104 440 104 440 104 440 104 440 104 440 104 440 104 440 104 440 104 440 104 440	1970 1971 1971 1971 1972 1972 1973 1973 1974 1974	MITS MITS MITS MITS MITS MITS MITS MITS	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	102 000 102 000
													1 224 000
LAURIE RIVER NO 1 LATITUDE 56 14 LONGITUDE 101 00 LAURIE RIVER	17	15	17	1952 1952	AC AC	RF RF	200 200	17 17	2 611 2 611	1952 1952	CGE	2300 2300	2 475 2 475 4 950
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	ET WOMEN -	27										
LAURIE RIVER NO 2	17	16	17	1958	JI	RF	164	17	5 222	1958	CGE	2300	5 400
LATITUDE 56 15 LONGITUDE 101 07 LAURIE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	el Moyen -	. 27										5 400
LONG SPRUCE LATITUDE 56 24 LONGITUDE 94 22 NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	27 EBIT ANNUR	22 EL MOYEN -	24	1977 1977 1978 1978 1978 1978 1979 1979	DEW	RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF	82 82 82 82 82 82 82 82 82	24 24 24 24 24 24 24 24 24	100 710 100 710 100 710 100 710 100 710 100 710 100 710 100 710 100 710	1977 1977 1978 1978 1978 1978 1979 1979	CGE CGE CGE CGE CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	98 000 98 000 98 000 98 000 98 000 98 000 98 000 98 000 98 000
													980 000
MC ARTHUR LATITUDE 50 24 LONGITUDE 96 00 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	8 EBIT ANNU!	6 EL MOYEN -	7 - 850	1954 1954 1954 1954 1955 1955 1955	DRW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF RPF	86 86 86 86 86 86	7 7 7 7 7 7	7 460 7 460 7 460 7 460 7 460 7 460 7 460 7 460	1954 1954 1954 1954 1955 1955 1955	CGE CGE CGE CGE CGE CGE	6900 6900 6900 6900 6900 6900 6900	7 650 7 650 7 650 7 650 7 650 7 650 7 650 7 650
													61 200
PINE FALLS LATITUDE 50 34 LONGITUDE 96 11 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	12 EBIT ANNUR	9 EL MOYEN -	11	1951 1951 1952 1952 1952 1952	DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF	95 95 95 95 95	11 11 11 11 11	14 174 14 174 14 174 14 174 14 174 14 174	1951 1951 1952 1952 1952 1952	CGE CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800	13 950 13 950 13 950 13 950 13 950 13 950 83 700
SEVEN SISTERS LATITUDE 50 07 LONGITUDE 96 02 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	20 EBIT ANNUH	16	19	1931 1931 1931 1949 1950 1952	AC DEW SMS DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF	138 138 138 129 129	19 19 19 19 19	24 866 24 866 24 866 24 866 24 867 24 867	1931 1931 1931 1949 1950 1952	CGE CGE CGE CGE CGE	11000 11000 11000 11000 11000	25 000 25 000 25 000 25 000 25 000 25 000

150 000 3 500 500

													111110
	OPERATI!	NG HEADS		MAIN T	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	HAXIMON	MINIMUM	NORMAL	YEAR I	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	HINIHUM	NORMALE	ANNEE FABRIC	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	A NNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • •	Н						M	KW				KW
WINNIPEG CITY OF													
POINTE DU BOIS	14	14	14	1911	BOVG	RF	164	14	3 879	1911	VICK	6600	3 000
LATITUDE 50 18 LONGITUDE 95 33				1911 1911 1911	BOVG BOVG BOVG	RF RF	164 164 164	14 14 14	3 879 3 879 3 879	1911 1911	VICK	6600 6600	3 000
WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	פריי אאאווז	PI MOVEM -	736	1911	BOVG WYSS	RF RF	164 138	14	3 879 5 073	1911 1911 1914	VICK	6600	3 000
AVERAGE RIVERS (BOW DE	JII ANGO:	ED HOLEW	730	1914 1914	WYSS	RF RF	138 138	14	5 073 5 073	1914 1914	CWES CWES CWES	6600 6600 6600	4 00 0 4 00 0 4 00 0
				1922	BOVG BOVG	RF RF	150 150	14	5 147 5 147	1922 1922	CGE	6600	5 200 5 200
				1922 1923	BOAC	RF RF	150 150	14	5 147 5 446	1922 1923	CGE	6600	5 200 5 200
				1923 1923	CAIC	RF RF	150 150	14	5 446 5 446	1923 1923	SGE	6600	5 20 0 5 20 0
				1925 1925	BOVG BOVG	RF RF	150 150	14	5 968 5 968	1925 1925	SGE	6600	5 200 5 200
							,,,,		3 300	1323	502		68 600
													00 000
SLAVE PALLS	9	9	9	1931 1931	DEW DEW	RPF RPF	95 95	9	8 952 8 952	1931 1931	SGE	6600 6600	9 000 9 000
LATITUDE 50 13 LONGITUDE 95 35				1936 1936	DEW	RPF	95 95	9	8 952 8 952	1936 1936	SGE	6600 6600	9 000
WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	736	1946 1946	DEW DEW	RPF RPF	95 95	9	8 952 8 952	1946 1946	CGE	6900 6900	9 000
				1948 1948	DEW	RPF RPF	95 9 5	9	8 952 8 952	1948 1948	CGE	6900 6900	9 000 9 000
													72 000
													140 600
					MA	NITOBA, TO	TAL						3 641 100
SASKATCHEWAN													
ELDORADO NUCLEAR LTD													
CHARLOT RIVER	24	28	26	1978 1978	DEW DEW	RF RF	300 300	28 28	5 341 5 341	1978 1978	CGE	6900 6900	5 130 5 130
LATITUDE 59 37 LONGITUDE 109 08													10 260
CHARLOT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -											
WATERLOO LAKE	20	20	20	1961	AC	RPK	225	19	7 460	1961	WEST	6900	7 500
LATITUDE 59 37 LONGITUDE 108 58													7 500
CHARLOT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU!	ET WOAEM -	42										
WELLINGTON LAKE	26	24	25	1939	10	77	300	21	2 220	1939	CGE	2300	2 400
LATITUDE 59 38	20	24	23	1959	AC AC	RF RF	300	21	2 238 2 238	1959	CGE	2300	2 400
LONGITUDE 109 04 TAZIN RIVER													4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	ET MOAEN -	- 24										
													22 560
SASKATCHEWAN POWER CORP													
COTEAU CREEK	54	44	53	1968	RE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
LATITUDE 51 17				1968 1968	EE EE	RF RF	129 129	53 53	62 664 62 664	1968 1968	WEST	14000	55 980 55 980
LONGITUDE 106 52 SASKATCHEWAN RIVER													167 940
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	244										

CACYH

	OPERATIN	IG HEADS		MAIN S	rurbines					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA:		RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIHUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	STICA	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	A NNEE	BT	VOLTS	CAPACIFE
		M						М	KW				KW
ISLAND PALLS	18	17	17	1928 1928	IPH IPH	RPP RPP	400 400	13 13	932 932	1928 1928	GE GE	600 600	800 800
LATITUDE 55 30 LONGITUDE 102 23 CHURCHILL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	701	1930 1930 1930	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF RPF	164 164 164 150 150 150	17 17 17 17 17 17	12 309 12 309 12 309 14 174 14 174 14 174 14 174	1930 1930 1930 1937 1937 1939 1948 1959	GE GE GE GE GE	6600 6600 6600 6600 6600 6600	10 800 10 800 10 800 18 000 18 000 18 000 17 100
													105 100
SQUAW RAPIDS LATITUDE 53 42 LONGITUDE 103 20 SASKATCHEWAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	34 BEIT ANNUE	29 RL MOYEN ~	32 476	1963 1963 1963 1963 1964 1964 1966	JOHN JOHN JOHN JOHN JOHN JOHN AC	RF RF RF RF RF RF	120 120 120 120 120 120 120 120	32 32 32 32 32 32 32 32 32	34 316 34 316 34 316 34 316 34 316 39 351 39 351	1963 1963 1963 1963 1964 1964 1966	EE EE EE EE EE EE EEST WEST	14400 14400 14400 14400 14400 14400 14400	33 750 33 750 33 750 33 750 33 750 33 750 38 700 38 700
													279 900
													552 940
					SI	SKATCHEWAN	TOTAL						575 500
ALBERTA													
ALBERTA POWER LTD													
JASPER	152	152	152	1949 1956	PWW JL	IP RF	450 1200	152 159	450 925	1949 1956	CGE	6600 2400	450 950
LATITUDE 52 48 LONGITUDE 118 03 ASTORIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	el moyen -	1										1 400
													1 400
TRANSALTA UTILITIES COR	RP												
BARRIER	47	37	46	1947	DEW	RF	225	41	10 071	1947	CWES	13200	9 560
LATITUDE 51 02 LONGITUDE 115 02 KANANASKIS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	THE ANNUE	I. MOYEN -	13										9 560
BEARSPAW LATITUDE 51 08	15	14	15	1954	KMW	RPK	129	15	15 479	1954	CWES	13800	15 300 15 300
LONGITUDE 114 18 BOW RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BET ANNUE	EL MOYEN -	82										
BIGHORW	91	52	75	1972	DEW	RF	100	7.5	EE 050	1070	ne.	12000	ED 000
LATITUDE 52 18 LONGITUDE 116 19 NORTH SASKATCHEWAN R AVERAGE ANNUAL PLOW-DI				1972	DEW	RF	180 180	75 7 5	55 950 55 950	1972 1972		13800 13800	59 000 59 000 118 000
BRAZEAU LATITUDE 52 54 LONGITUDE 115.15	121	119	120	1965 1967	DEW	RF RF	164 150	118 118	156 660 186 500	1965 1967	CWES	13800 13800	144 000 161 500 305 500
BRAZEAU RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	52										303 300

	OPERATING	HEADS		MAIN 1	PURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR I	E CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	reurs p	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :	ET	VOLTS	CAPACITE
		M	• • • • • • • •					М	KW				KW
CASCADE	105	99	104	1942 1957	DEW DEW	RF RF	300 300	98 98	17 158 17 158	1942 1957	CWES	13200 13200	17 000 17 000
LATITUDE 51 13 LONGITUDE 115 30 CASCADE CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEI	. MOYEN -	9						.,	,,,,,	0.120	V 5 2 0 0	34 000
GHOST	34	23	32	1929	DEW	RF	150	32	13 428	1929	CWES	13200	42 750
LATITUDE 51 13	34	23	32	1929 1929 1954	DE# EE	RF RF	150 150	32 32 28	13 428 13 428 22 380	1929 1929 1954	CWES	13200 13200 13200	12 750 12 750 21 150
LONGITUDE 114 42 BOW RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUEI	. MOYEN -	83	1334	22	AVA.	130	20	22 300	1334	0,00	13200	46 650
non anonon	0.0	0.4	0.0	4052			200	0.0	2.404			40000	
HORSESHOE LATITUDE 51 07	22	21	22	1953 1954 1955	KMW DEW KMW	RF RF RF	300 225 300	22 22 22	3 491 5 595 3 491	1911 1911 1911	CGE CGE	12000 12000 12000	3 375 5 625 3 375
LONGITUDE 115 01 BOW RIVER				1955	DEW	RF	225	22	5 595	1911	CGE	12000	5 625
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEI	L MOYEN -	72										18 000
INTERLAKES	39	19	27	1955	CAC	RF	257	30	5 147	1955	CWES	4160	5 040
LATITUDE 50 38 LONGITUDE 115 08 UPPER KANANASKIS L													5 040
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL	MOYEN -	4										
KANANASKIS LATITUDE 51 06	23	21	22	1913 1913 1951	CAC CAC DEW	RF RF RPF	163 163 225	21 21 21	4 476 4 476 8 952	1913 1913 1951	SGE SGE CWES	12000 12000 12000	3 400 3 400 9 560
LONGITUDE 115 04 BOW RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEI	. moyen -	7 2										16 360
OUTLET WORKS	6	6	6	1965	DEW	RPK	150	6	9 586	1965	CWES	13200	9 720
LATITUDE 52 58 LONGITUDE 115 36				1967	DEW	RPK	150	6	9 586	1967	CWES	13200	9 720 19 440
BRAZEAU RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL	MOYEN -	52										
POCATERRA	67	50	64	1955	CAC	RF	240	56	13 726	1955	CWES	13800	13 500
LATITUDE 50 45													13 500
LONGITUDE 115 07 KANANASKIS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEI	MOYEN -	7										
RUNDLE	98	96	97	1951	DEW	RF	300	97	17 1 58	1951	CWES	13200	17 000
LATITUDE 51 05				1960	DEW	RF	300	97	29 840	1960	CWES	13200	29 750
LONGITUDE 115 22 SPRAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEI	MOYEN -	11										46 7 50
SPRAY	276	274	275	1951	DEW	RF	450	267	46 252	1951	CWES	13200	40 400
LATITUDE 51 04				1960	DEW	RF	450	267	46 252	1960	CWES	13200	40 400
LONGITUDE 115 24 SPRAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEI	MOAEM -	11										80 800
THREE SISTERS	18	7	14	1951	DEW	RPF	277	15	2 686	1951	CWES	6900	3 400
LATITUDE 51 00 LONGITUDE 115 23 SPRAY RIVER													3 400
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUEI	, MOYEN -	11										732 300
													752 300

ALBERTA, TOTAL

ORDYH

111110	OPERATIN	C ESIDE		WATE !	TURBINES					MAIN G	PNFD3T^	pc	
	-	DE CHUTE		+	NES PRIN	CT DAT PC				-		RINCIPAU	T
	HAUIDOR	DE CHOIE		YEAR .		CITABBS				YEAR A		AL WOLL RO	•
	HAXIMUM	HINIMUH	NORMAL		ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	MANUFA		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE TABRICA		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
BRITISH COLUMBIA - COL	OMBIE-BRIT	ANNIQUE											
ALCAN SMELTERS & CHEMI	CALS LTD												
KEMANO	789	785	7 88	1954 1954	CAC	IP IP	327 327	762 762	111 900 111 900	1954 1954	CGE	13800 13800	97 600 97 600
LATITUDE 53 34 LONGITUDE 127 56 NECHAKO RESERVOIR AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	127	1954 1956 1956 1957 1958 1967	DBW PWW DEW PWW DEW DEW	IP IP IP IP IP	327 327 327 327 327 327 327	762 762 762 762 762 762 762	111 900 111 900 111 900 111 900 111 900 111 900	1954 1956 1956 1957 1958 1967	EE CWES CGE EE CGE CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800	97 600 105 600 97 600 105 600 105 600 105 600
													812 800
													812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO	& POWER A	UTH											
ABERFELDIE	85	82	84	1922 1922	SMS	RF RF	600 600	84 84	2 723 2 723	1922 1922	CWES	2200 2200	2 500 2 500
LATITUDE 49 38 LONGITUDE 115 17 BULL RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	31										5 000
ALOUETTE	52	34	44	1928	EE	RF	200	38	9 325	1928	EE	6825	8 000
LATITUDE 49 23 LONGITUDE 122 18 ALOUETTE LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 14										8 000
ASH RIVER	253	233	248	1959		RF	514	224	26 110	1959	WEST	13800	25 200
LATITUDE 49 24 LONGITUDE 125 05 ASH RIVER	200		2.00										25 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	11										
BRIDGE RIVER #1	411	366	404	1948 1949	VIW	IP IP	300 300	384 384	51 474 51 474	1948 1949	CWES	13800 13800	45 000 45 000
LATITUDE 50 43 LONGITUDE 122 14				1949 1954	AIM	IP IP	300 300	384 384	51 474 51 474	1949 1954	CWES	13800	45 000 45 000
BRIDGE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	39										180 000
BRIDGE RIVER #2	413	367	405	1959	VEW	IP	300	385	61 172	1959	CWES	13800	62 000
LATITUDE 50 43 LONGITUDE 122 14				1959 1960 1960	VEW NEYC NEYC	IP IP IP	300 300 300	385 385 385	61 172 61 172 61 172	1959 1960 1960	CWES CWES	13800 13800 13800	62 000 62 000 62 000
BRIDGE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 34				300	000		.505	- 1.00	. 3000	248 000
CHEAKAMUS	341	326	338	195 7 195 7	AIM AIM	RF RF	400 400	291 291	70 870 70 870	1957 1957	CWES	13800 13800	70 000 70 000
LATITUDE 49 55 LONGITUDE 123 18 CHEAKAMUS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	29										140 000
CLAYTON FALLS	76	73	74	1961	GGG	RF	900	73	7 83	1961	CGE	2400	702
LATITUDE 52 22 LONGITUDE 126 48 CLAYTON CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 1										702
				1050	W = 0	D.F.	400	4	20.000	4050	~··-	12000	20.022
CLOWHOM LATITUDE 49 43	55	39	50	1958	AIM	RF	120	44	29 840	1958	CWES	13800	30 000
LONGITUDE 123 32 CLOWHOM RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	32										

	OPERATIN	G HEADS		HAIN 1	TURBINES					MAIN GE	RERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	MES PRINC	CIPALES				GENERA	reurs p	RINCIPAU	χ
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	- ET	TURBINE	T/EN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I	3 T	VOLTS	CAPACITE
			• • • • • • •					М	KW				KW
ELKO PLANT	63	60	61	1924	DEW	RF	360	58	5 595	1924	GE	6600	4 800
LATITUDE 49 18 LONGITUDE 115 04 ELK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D:	EBIT ANNUE	L MOYEN -	. 58	1924	DEW	RF	360	58	5 595	1924	GE	6600	9 600
FALLS RIVER LATITUDE 54 00	64	5 7	63	1930 1960	DEW	RF RF	450 600	76 76	4 476 4 476	1930 1960	CWES	6600 6600	4 800 4 800
LONGITUDE 129 44 FALLS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	r woash -	. 4										9 600
GORDON M SHRUM	168	136	162	1968	MITI	RF	150	152	231 260	1968	CGE	13800	227 000
LATITUDE 55 58				1968 1968	MITI	RF RF	150 150	152 152	231 260 231 260	1968 1968	CGE	13800 13800	227 000 227 000
LONGITUDE 122 07 PEACE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D:	ERTT ANNUE	L MOYEN -	1 076	1969 1969 1971	MITI MITI TOBA	RF RF	150 150 150	152 152 152	231 260 231 260 231 260	1969 1969 1971	CGE CGE TOBA	13800 13800 13800	227 000 227 000 227 000
				1972 1972	TOBA TOBA	RF RF	150 150	152 152	231 260 231 260	1972 1972	TOBA	13800	227 000 227 000
				1974 1980	FUJI FUJI	RF RF	1 50 1 50	152 152	279 750 279 750	1974 1980	PUJI PUJI	13800 13800	300 000 300 000
													2 416 000
JOHN HART	125	122	123	1948 1949	DEW DEW	RF RF	327 327	119 119	20 888 20 888	1948 1949	WEST	13800 13800	20 000
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 125 20				1949 1949	DEW	RF RF	327 327	119	20 888 20 888	1949 1949	WEST	13800	20 000
LONGITUDE 125 20 CAMPBELL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	91	1953 1953	DEW DEW	RF RF	327 327	119 119	20 888 20 888	1953 1953	WEST	13800 13800	20 000 20 000
													120 000
JORDAN RIVER	340	323	334	1971		RF	257	265	162 628	1971	MITI	13800	150 000
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 124 03													150 000
JORDAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 11										
KOOTENAY CANAL	82	78	80	1975	MITI	RF	129	75	127 566	1975	CGE	13800	132 300
LATITUDE 49 27				1975 1976	MITI	RF RF	129 129	75 75	127 566 127 566	1975 1976	CGE	13800 13800	132 300 132 300
LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER		Y MONTH	700	1976	MITI	RF	129	75	127 566	1976	CGE	13800	132 300 529 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	782										529 200
LA JOIE	78	43	61	1957	CAC	RP	200	54	22 380	1957	GE	13800	22 000
LATITUDE 50 48 LONGITUDE 122 52													22 000
DOUNTON LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 20										
LADORE FALLS	38	23	37	1956 1957	DEW DEW	RF RF	138 138	37 37	26 11 0 26 11 0	1956 1957	GE GE	13800 13800	27 000 27 000
LATITUDE 50 02 LONGITUDE 125 23				1957	DEW	Kr	138	3 /	26 110	1957	G E	13000	54 000
CAMPBELL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN	103										
LAKE BUNTZEN #1	126	121	123	1951	VIW	RF	240	116	52 220	1951	CWES	13800	50 000
LATITUDE 49 23													50 000
LONGITUDE 122 52 LAKE BUNTZEN AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 19										

HYDRO															HIDRO
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN	TURBINES							MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALE	S					GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	ACTURER	RUNN	ER	RPM	HEAD	CAPAC	CITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURB	INE	T/MN	CHUTE	CAPAC	ITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
		M							M	KW	1				K₩
LAKE BUNTZEN #2	119	116	119	1913	PD	IP		200	116		071	1913	DK	2200	8 900
LATITUDE 49 22 LONGITUDE 122 53 LAKE BUNTZEN AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	ימית אוווו	n MOVPN -	21	1914 1919	PD PD	IP IP		200 200	116 116		071 071	1914 1914	DK DK	2200 2200	8 900 8 900 26 7 00
Evenou annoad raon be	DII ANNOL	I HOLD!													
MICA LATITUDE 52 05	184	137	153	1976 1976 1976	HITA HITA LMW	RF RF		129 129 129	171 171 171	443 443	870	1976 1976 1976	CGE CGE	16000 16000 16000	434 000 434 000 434 000
LATITUDE 52 05 LONGITUDE 118 34 COLUMBIA RIVER				1977	TWA	RF		129	171	443		1977	CGE	16000	434 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	572												1 7 36 000
PEACE CANYON LATITUDE 55 56	43	38	40	1980 1980 1980	LMW LMW	RF RF RF		67 67 67	40 40 40	179 179 179	040	1980 1980 1980	MITI MITI MITI	13800 13800 13800	175 000 175 000 175 000
LONGITUDE 122 00 HUDSON HOPE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BTT ANNUE	i. MOVEN -	1 076	1980	IMM	RF		67	40	179	040	1980	MITI	13800	175 000 700 000
				4055		200		077	404	2.6	110	4055		4 3 0 0 0	
PUNTLEDGE LATITUDE 49 41	109	107	107	1955	AC	RF		277	104	26	110	1955	WEST	13800	27 000 27 000
LONGITUDE 125 02 PUNTLEDGE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	25												
RUSKIN	41	29	40	1930 1938	DEW DEW	RF RF		120 120	37 37		0 62 0 62	1930 1938	CWES	13800 13800	35 200 35 200
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 122 25 HAYWARD LAKE			440	1950	DEW	RF		120	37		0 62	1950	CWES	13800	35 200 105 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	SBIT ANNUE	L MOYEN ~	118												
SETON	51	39	45	1956	CAC	RF		120	45	43	641	1956	CWES	13800	42 000
LATITUDE 50 41 LONGITUDE 121 56 SETON CREEK															42 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	74												
SEVEN MILE	66	50	58	1979 1980	MITI	RF RF		95 95	58 58	177 177	548	1979 1980	HITA	13800 13800	202 500 202 500
LATITUDE 49 01 LONGITUDE 117 32 PEND D OREILLE RIVER				1980	MITI	RF		95	58	177	548	1980	HITA	13800	202 500
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	673												607 500
SHUSWAP FALLS	30	24	26	1929 1942	AC AC	RF RF		200 257	22 25		835 984	1929 1942	WEST	2300 2300	2 400 2 800
LATITUDE 50 15 LONGITUDE 118 39				1342	20	1/1		231	23	_	304	1342	CGD	2300	5 200
SHUSWAP RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	28												
SPILLIMACHEEN	70	66	68	1955 1955	VIW VIW	RF RF		600	63 63		895 895	1955 1955	WEST	4160 4160	900 900
LATITUDE 50 54 LONGITUDE 116 25				1955	EE.	RF		600	63	2	238	1955	EE	4160	2 200
SPILLIMACHEEN RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 3												4 000
STAVE FALLS	40	29	35	1912	WYSS	RF		225	34		698	1912	CGE	4400	10 500
LATITUDE 49 14 LONGITUDE 122 21				1912 1916 1922	WYSS WYSS WYSS	RF RF		225 225 225	34 34 34	9	698 698 698	1912 1916 1922	CGE CGE	4400 4400 4400	10 500 10 500 10 500
STAVE LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	125	1925	CAC	RF		225	34		190	1925	CGE	4400	10 500 52 500
															32 300

	OPERATIN	G HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN GE	MERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANDE	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	-	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E		VOLTS	CAPACIFE
				FABRIC	CANTS					FABRICA	NTS		
CED MELICONA				4050			420	M	KW	4050			KW
STRATHCONA LATITUDE 50 00	46	23	43	1958 1968	TOBA	RF RF	138 139	43	31 332 31 332	1958 1968	WEST	13800 13800	33 7 50 33 7 50
LONGITUDE 125 34 CAMPBELL RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	65										67 500
WAHLEACH	620	600	614	1952		~ 5	360	572	64 477	4050		42000	
LATITUDE 49 14	620	800	014	1932	AIM	IP	300	573	61 172	1952	CGE	13800	60 000
LONGITUDE 121 44 WAHLEACH LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	6										
WALTER HARDMAN	250	247	250	1960	GGG	IP	600	235	4 327	1960	CGE	4330	4 000
LATITUDE 50 49	250	247	250	1965	GGG	IP	600	235	4 327	1965	CGE	4330	4 000
LONGITUDE 148 03 CRANBERRY CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	2										8 000
WHATSHAN	20 6	195	203	1972	FUJI	RF	327	168	55 204	1972	HITA	13800	50 000
LATITUDE 50 00 LONGITUDE 118 05 WHATSHAN LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BTT ANNUE	I. MOVEN -	9										50 000
													7 489 302
COMINCO LTD													
BRILLIANT	28	23	27	1944 1944	DEW DEW	RF RF	100 100	27 27	27 602 27 602	1944 1944	CWES	13200 13200	27 200 27 200
LATITUDE 49 20 LONGITUDE 117 37 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	ט מוועג הדם	T MOVEM -	340	1949 1968	DEW DEW	RF RF	100 100	27 27	27 602 27 602	1949 1968	CWES	13200 13200	27 200 27 200 108 800
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	DII ANNUL	- Maion a	340										100 000
WANETA	64	52	63	1954 1954	DEW DEW	RF RF	120 120	64 64	89 520 8 9 520	1954 1954	CWES	13800 13800	72 000 72 000
LATITUDE 49 00 LONGITUDE 117 37 PEND D OREILLE RIVER				1963 1966	CAC	RF RF	120 120	64 64	96 980 96 980	1963 1966	CWES	13800 13800	72 000 76 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	538										292 500
													401 300
COPPER BEACH ESTATES LT	מי												
BEACH	559	555	559	1916 1917	PWW	IP IP	720 720	559 232	2 797 2 7 97	1916 1917	CWES	6600 6600	2 000
LATITUDE 49 38 LONGITUDE 123 13 BRITANNIA CREEK AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BTT ANNUE	L MOYEN -	20	.,,,	2		, 20	202	2 171				4 000
			-										4 000
MACMILLAN BLOEDEL LTD													
POWELL RIVER	54	44	51	1911 1911	PIW AC	RF RF	375 375	45 48	2 686 2 499	1911 1911	CGE	2300 2300	3 000 2 240
LATITUDE 49 54 LONGITUDE 124 33				1911 1926	AC DEW	RF RF	375 250	48 48	2 499 10 071	1911 1926	CGE	2300 2300	2 240 9 600
POWELL LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	98	1976	AC	RF	200	44	25 513	1976	CGE	6900	25 500
													42 580
STILLWATER	134	107	127	1930 1948	DEW DEW	RF RF	333 333	114 116	18 650 18 650	1930 1948	CGE	6600 6600	14 400 14 400
LATITUDE 49 46 LONGITUDE 124 16 LOIS LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	27										28 800

	OPERATIN	G HEADS		MAIN 1	TURBINES					MAIN GE	NERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	TEURS P	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUFA	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURPINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE F FABRICA		VOLTS	CAPACIFE
		M						M	KW				KW
NELSON CITY OF													
CITY OF NELSON	23	20	21	1929 1948	CAC	RF RF	240 164	21 21	2 238 5 035	1929 1948	CGE	12000	2 385 5 400
LATITUDE 49 30 LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEW -	40					-					7 785
													7 785
OCEAN FALLS CORP													
OCEAN FALLS	46	34	41	1917	PWW	RF	225	44.44	1 567	1917	CGE	2300	1 900
LATITUDE LONGITUDE				1917 1923 1932	PWW PWW PWW	RF RF RF	225 400 360	44 48 48	1 567 4 700 4 700	1917 1918 1923	CGE CGE	2300 2300 2300	1 900 4 200 4 200
LINK LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	22										12 200
													12 200
WEST KOOTENAY POWER & L	IGHT CO L	TD											
CORRA LINN	18	13	16	1932	DEW	RF	86	16	14 174	1932	CGE	7200	13 500
LATITUDE 49 28 LONGITUDE 117 28 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	297	1932 1932	DEW DEW	RF RF	86 86	16 16	14 174 14 174	1932 1932	CGE	7200 7200	13 500 13 500 40 500
LOWER BONNINGTON	20	16	20	1925 1926	CAC	RF RF	100 100	21 21	14 920 14 920	1925 1925	CGE	7200 7200	15 7 50 15 7 50
LATITUDE 49 28 LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	255	1971	MITI	RF	100	20	15 293	1926	CGR	7 200	15 750 47 250
SOUTH SLOCAN	23	21	21	1928	CAC	RF	100	21	18 650	1928	CGE	7200	15 750
LATITUDE 49 28				1928 1929	CAC	RF RF	100 100	21 21	18 650 18 650	1928 1929	CGE	7200 7 200	15 750 15 7 50
LONGITUDE 117 31 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	297										47 250
UDDED DONNINGMON	21	18	21	1007	TDW	DE	100	21	E 060	1007	CCP	2200	5 063
LATITUDE 49 28 LONGITUDE 117 30	21	10	21	1907 1907 1914 1916	IPM IPM CAC CAC	RF RF RF	180 180 180 180	21 21 21 21	5 968 5 968 6 714 6 714	1907 1907 1914 1916	CGE CGE CGE	2300 2300 2300 2300	5 062 6 750 6 750
KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	r woren -	297	1940 1940	CAC	RF RF	100 100	21 21	19 396 19 396	1940 1940	CWES	7200 7200	15 7 50 15 7 50
													55 125
													190 125
WESTERN PULP LTD													
PORT ALICE	145	137	142	1953	CAIC	RF	900	130	2 387	1953	ELLI	6900	2 000
LATITUDE 50 23 LONGITUDE 127 25 VICTORIA LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DIT ANNUE	T MOVEN -	. 22										2 000
THORE I BOW DE	ANNOL												
WOODFIBRE	310	268	282	1947	PWW	IP	514	280	2 723	1947	CWES	4 160	2 587
LATITUDE 49 40 LONGITUDE 123 20 HENRIETTA LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	יפועג חדמי	T MOVDH	. 1										2 587
A.DRAGE SUNUAL FLOW-DE	DAI ANNUE	- NAION G											4 587

	OPERATIN	G HEADS		MAIN T	URBINES					MAIN GE	NERATO:	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBIN	ES PRIN	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	x
	HUNIXAN	HINIHUH	NORMAL	YEAR A	ND CTURER	RUNNER	RPM	HBAD	CAPACITY	YEAR AN MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
	HAXIHUH	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E FABRICA		VOLTS	CAPACITE
	•••••	M	• • • • • • •					Ħ	KW				KW
WESTMIN RESOURCES LTD													
TENNANT LAKE	625	608	622	1966	GGG	IP	900	625	3 357	1966	GE	4160	3 060
LATITUDE 49 34 LONGITUDE 125 37 TENNANT LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -											3 060
													3 060
					BR	ITISH COLUM	IBIA - I	OTAL -	COLOMBIE-BRI	SUQINNATI			8 996 539
YUKON													
NORTHERN CANADA POWER C	соми												
AISHIHIK	180	180	180	1975 1975	DEW DEW	RF RF	720 720	180 180	15 293 15 293	1975 1975	CGE	13800 13800	16 000 16 000
LATITUDE 63 31 LONGITUDE 135 50 AISHIHIK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	8	1373	201	21.	720	100	13 273	1773	CGB	13000	32 000
MAYO RIVER	37	35	36	1952	DEW	RF	450	34	2 238	1952	CGE	6900	2 550
LATITUDE 63 31 LONGITUDE 135 50				1958	GGG	RF	450	34	2 611	1958	CGE	6900	2 550 5 10 0
MAYO RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	T WOMEN -	13										
WHITE HORSE RAPIDS	19	17	18	1958 1958	KMW KMW	RPK RPK	300 300	19 19	5 595 5 595	1958 1958	CWES	6900 6900	5 695 5 695
LATITUDE 60 42 LONGITUDE 135 03 YUKON RIVER				1969 1984	AC DEW	RPF RPF	200 150	18 18	8 206 20 630	1969 1984	CGE	6900 6900	8 000 23 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	89										42 990
													80 090
YUKON HYDRO CO LTD													
MC INTYRE CREEK	91	91	91	1955	GGG	RF	1200	61	597	1955	WEST	2300	650
LATITUDE 60 44 LONGITUDE 135 06 MC INTYRE CREEK AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1										650
PORTER CREEK	130	130	130	1949	PWW	IP	250	128	298	1949	GE	2300	300
LATITUDE 60 44	130	•50	130	1952	GGG	IP	720	122	701	1952	WEST	2300	700
LONGITUDE 135 07 PORTER CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	1										1 000
													1 650
					An	KON, TOTAL							81 740
NORTHWEST TERRITORIES -													
COMINCO LTD													
YELLOWKNIFE	34	31	33	1941	AC	RF	360	34	3 506	1941	WEST	2300	3 360
LATITUDE 62 40 LONGITUDE 114 15 YELLOWKNIFE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	ST WOAEM -	13										3 360
													3 360

	OPERATIN	OPERATING HEADS M				5				MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRI	NCIPALES					reurs P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE PABRI	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
								М	KW				KW
NORTHERN CANADA POWER	COMM												
SNARE FALLS	20	17	19	1960	A C	RPK	225	19	6 863	1960	CGE	6900	7 000
LATITUDE 63 41 LONGITUDE 115 56													7 000
SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNUE	r woren -	28										
SNARE FORKS	16	14	15	1976 1976	AC AC	RF RF	130 130	15 15	4 800 4 800	1976 1976	CGE CGE	6900 6900	4 800 4 800
LATITUDE 63 41 LONGITUDE 115 56 SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -											9 600
SNARE RAPIDS	20	18	19	1948	SMS	RF	128	17	6 229	1948	CGE	6900	7 000
LATITUDE 63 24 LONGITUDE 116 15 SNARE RIVER													7 000
AVERAGE ANNUAL PLON-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	29										
TWIN GORGES	31	29	30	1965 1976	DEW OSSB	RF RF	150 211	30 27	18 650 1 015	1965 1976	CWES BBC	6900 4160	18 000
LATITUDE 60 25 LONGITUDE 111 23 TALTSON RIVER				1976 1976 1976	OSSB OSSB OSSB	RF RF	211 211 211	27 27 27	1 015 1 015 1 015	1976 1976 1976	BBC BBC BBC	4160 4160 4160	1 000 1 000 1 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNUE	r woarm -	170	.,,,	0000	***	2		, 0.3	*,	550	4.00	22 000
													45 600
													43 000
					No	ORTHWEST TE	RRITORI	ror - 23	AL - TERRIT	OIRES DU	NORD-O	UEST	48 960

CANADA, TOTAL

51 273 899

STEAM

THERMIQUES À VAPEUR

VAPEUR STEAM BOILERS PRIME MOVERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND STEAM YEAR AND MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE MANUFACTURER VOLTS MANUFACTURER KPA TEMP RPM CAPACITY CAPACTEY ANNEE ET TYPE SOUPAPE CAPACITE ANNEE ET FABRICANTS VAPEUR T/MN CAPACITE ANNEE ET VOLTS PABRICANIS KPA MG/HR FABRICANTS TEMP KW С KPA KW NEWFOUNDLAND + TERRE-NEUVE ABITIBI-PRICE INC 5 000 GRAND FALLS 1931 2930 343 68 1931 WEST P 2930 WEST 6600 PW 2930 2930 343 1931 68 1931 BRST 2930 343 3000 5 500 1982 BECT 6600 5 000 T.ATTTHDE 48 56 PW 68 1931 LONGITUDE 55 40 2930 343 113 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 10 000 10 000 BOWATER NEWFOUNDLAND LTD 6 600 1957 6 600 CORNER BROOK 1956 4137 382 1957 PARS B 4137 382 3000 LATITUDE 48 57 LONGITUDE PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 6 600 6 600 NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO HOLYROOD 1970 15203 538 476 1970 CGE С 12411 538 3600 150 000 1970 CGE 16000 150 000 CE 1971 1979 CGE C 538 3600 150 000 538 3600 150 000 1971 1979 16000 16000 150 000 150 000 15203 538 476 LATITUDE 13962 541 HITA 1979 B₩ 486 53 07 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 450 000 450 000 NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD ST JOHN'S 1957 BWGM 2965 399 1957 2758 399 3600 10 000 1957 13800 10 000 ARI 1959 6205 482 1959 AEI 5861 482 3600 20 000 1959 AEI 13800 20 000 LATITUDE 47 34 LONGITUDE 52 43 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 30 000 30 000 PUBLIC WORKS CANADA GOOSE BAY 1953 UIW 2827 232 27 1953 WORT 2758 282 3600 2 000 1953 4160 2 000 С EM 232 232 232 232 232 1953 1954 UIW 2827 27 1956 C 282 3600 2 000 2 000 LATITUDE 53 19 STW 2827 1958 HORT 2758 282 3600 1958 RM 4160 1959 27

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

UTW

CAM

CAB

1982

PRINCIPAL PUEL - DIESEL

2827

689

689

170

170

6 000 NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE 502 600

	BOILERS PRIME MOVERS											MAIN (GENERATO	RS	
	CHAUDIERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES					GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPACTURE	RPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPACITY	YEAR	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET	-	SOUPAPE		-	CAPACITE	-	ET	VOLTS	CAPACITE
			С					KPA	С		KW				KW
PRINCE EDWARD ISLAND -															
MARITIME ELECTRIC CO LT	מי														
CHARLOTTETOWN	1946 BW 1948 DB	2758 2758	399 399	27 34	1931 1947	AC PARS	C C	1724 2758		3600 3600	1 500 4 000	1931 1947	AC PARS	2400 4160	1 500 4 000
LATITUDE 46 14 LONGITUDE 63 08	1955 BW 1960 FW	2758 2758	399 399	45 48	1952 1957	BBC	C	2758 2758	399	3600 3600	7 500 7 500	1951 1955	PARS BBC	4160 4160	7 500 7 500
	1963 BW 1968 BW	6205 6205	482 482	86 86	1960	PARS	C	2758 5861	482	3600 3600	20 000	1960 1963	PARS	13800	10 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	1975 FW	2758	399	34 COMBIIS	1968	MVIC		5861 MAZOUT L		3600	20 000	1968	MVIC	13800	20 000 70 500
						ININCII	3,44	napoor p	300KD						
															70 500
						PRINCE	EDWAR	D ISLAND) - T(TAL -	- ILE-DU-P	RINCE-	EDOUARD		70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-															
BOWATERS MERSEY PAPER (
BROOKLYN	1968 BW	2758	348	79	1943	PC	PC	2586	282	3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
LATITUDE 44 03 LONGITUDE 64 42	1968 BW	2758	348	7 9											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OIL			COMBUS	rible	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	COURD						5 170
															5 170
															3 170
DOMTAR CHEMICALS LTD															
AMHERST LATITUDE 45 50	1947 DB 1947 DB 1973 NAPA	1551 1551 1034	288 288 1 88	7 7 3	1946	WORT	В	1448	288	4500	700	1946	EM	600	700
LONGITUDE 64 12	1373 RAFA	1034	100	3											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OIL		1	COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT I	LOURD						700
															700
NOVA SCOTIA FOREST INDU	JSTRIES LTD														
PORT HAWKESBURY	1961 BW	6033	460		1961	WEST		5861			10 000	1961	WEST	13800	10 000
LATITUDE 45 36 LONGITUDE 61 21	1961 FW 1971 GOTA 1983 GOTA	6033 6033 6300	460 460 460	136 121 216	1971	SLAV	BE	6205	4/1	3600	17 560	1971	SLAV	13800	17 560
PRINCIPAL FUEL - HEAVY					FIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	LOURD						27 560
															27 560
															27 500
NOVA SCOTIA POWER CORP															
GLACE BAY	1951 FW 1954 FW	4344	399 399	91	1951	PARS	C	4137 4137 4137	399		15 000 15 000 15 000	1951 1954 1955	PARS PARS PARS	6600 6600 6600	*15 000 15 000 15 000
LATITUDE 46 12 LONGITUDE 59 57	1955 PW 1959 PW 1967 BWGM	4344 4344 13927	399 399 554	91 91 249	1955 1959 1967	PARS PARS SS	C	4137 13272	399	3600		1959 1967	PARS	6600 13800	15 000 36 000
	1967 BWGM	13927	554	249											
PRINCIPAL FUEL - CANAI	DIAN BITUMINO	IS COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	PAL -	CHARBON	BITU	MINEU:	X CANADIEN				96 000
LINGAN	1979 CE 1980 CE	12 7 55 12 7 55	540 540		19 7 9	TOBA		12411			158 200 158 200	1979 1980	TOBA TOBA	14400 14400	158 200 158 200
LATITUDE 46 14 LONGITUDE 60 02	1983 CE	12755	540	490	1983	TOBA		12411			158 200	1983	TOBA		158 200
PRINCIPAL FUEL - CANAS	DIAN BITUMINO	US COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	PAL -	CHARBON	BITU	MINEU	X CANADIEN	ı			474 600

VAPEUR STEAM

STEAM																	VAPEUR
	BOILER	s				PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	I X
	YEAR A		KPA				ACTURER	TYPE	THROTT		RPM	CAPA		YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE :		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET		SOUPAP		T/MN			ANNEE	ET ANTS	VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		K	ਜ				KW
LOWER WATER STREET LATITUDE 45 37 LONGITUDE 61 22	1944 1951 1951 1953 1955 1957 1958	BWGM BWGM	4137 4137 4137 4137 6205	427 427 427 427 427 427 482 482		1944 1951 1953 1955 1957 1959	MVIC	00000	4137 4137 4137 4137 6205 6205	427 427 427 482	3600 3600 3600 3600 3600 3600	20 20 25 45	000 000 000 000	1944 1951 1953 1955 1957 1959	PARS PARS MVIC NVIC EE	4100 13200 13200 13200 13200 13200	10 000 20 000 20 000 25 000 45 000 45 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL O	IL		•	COMBUST	LIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							165 000
MACCAN LATITUDE 45 43	1949	BWGM	4345	435	79	1949	PARS	С	4137	427	3600	15	000	1949	PARS	6900	15 000
LONGITUDE 64 15																	
PRINCIPAL FUEL - CANAD	IAN BIT	UMINOU	S COAL	•	COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITU	INEU	K CAN	ADIEN				15 000
POINT TUPPER LATITUDE 45 37 LONGITUDE 61 22	1969 1969 1973	BW	13928 13928 13100	554 554 541		1969 1973	SG SL ĦP		13272 12411		3600 3600			1969 1973	SGE PARS	13800 13800	80 500 150 000
PRINCIPAL PUEL - HEAVY	FUEL O	IL			COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							230 500
TRENTON LATITUDE 45 36 LONGITUDE 62 38	1951 1952 1955 1959 1969	BWGM CE BWGM	4344 4344 4344 4344 13100	435 435 435 435 541	52 52 100 100 476	1951 1952 1955 1959 1969	PARS PARS PARS PARS HP	C C	4137 4137 4137 4137 12411	427 427 427	3600 3600 3600 3600 3600	10 20 20	000 000 000	1951 1952 1955 1959 1969	PARS PARS PARS PARS CWES	13800 13800 13800 13800 13800	10 000 10 000 20 000 20 000 150 000
PRINCIPAL FUEL - CANAD	IAN BIT	UMINOU	S COAL	,	COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHAR BON	BITU	INEU	X CAN	ADIEN				210 030
TUPTS COVE LATITUDE 44 41 LONGITUDE 63 35	1965 1972 1976	BW	12755 12756 12756	543 543 541	303	1965 1972 1976	AEI HP HP	С	12411 12411 12411	538	3600 3600 3600	105	000	1965 1972 1976	AEI PARS PARS	13800 13800 13800	100 000 105 000 150 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL O	IL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							355 000
																	1 546 100
SCOTT MARITIMES PULP LT	ď.																
ABERCROMBIE POINT LATITUDE 45 39 LONGITUDE 62 43	1967 1967	BW BW	6205 6205	482 460	227 159	1967	WORT	CD	5861	471	3600	18	750	1971	EM	13800	18 750
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL O	IL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							18 750
																	18 750
SYDNEY STEEL CORP																	
SYDNEY LATITUDE 46 10 LONGITUDE 60 12	1937 1961				91 113		CGE BBC PARS	В	1103 3075 3103	399		8	100	1919 1937 1943		6600 6600	5 000 7 600 16 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL O	IL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							28 600
																	28 600
																	20 600

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE 1 626 880

VAPEUR

	BOILE	RS				PRIME	MOVERS							MAIN O	GENERATO	RS	
	CHAUD	IERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENER	TEURS P	RINCIPA	ıχ
	YEAR MANUF	AND ACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTLE		RPM	CAPACI	TY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE PABRI		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACI	TE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW					KW
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU																	
ATLANTIC SUGAR LTD																	
SAINT JOHN	1947 1948	BWGM BWGM	2827 2827	321 321	27 27	1962 1954	GE GE	ВВ	2792 1034		5000 5000	2 50 1 00		1962 1954	GE GE	4160 4160	2 500 1 000
LATITUDE 45 16 LONGITUDE 66 03	1954	CE	2827	360	36	1334	91	Ь	1034	200	3000	1 00		1334	G L	4100	1 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL		(COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT LO	URD							3 500
																	3 500
BOISE CASCADE CANADA LT	D																
NEWCASTLE	1965	CE	4482	399		1966	CGE	В	4137	399	3600	15 62	2.5	1966	CGE	6900	17 600
LATITUDE 47 00 LONGITUDE 65 34	1972	BW	4482	399	132												
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPI	NG LIQU	OR	(COMBUS	rIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE I	E PI	TE E	PUISEE					17 600
																	17 600
CONSOLIDATED - BATHURST	LTD																
BATHURST	1937	CB	4344	377	50	1937	ввс	вс	4137	371	3600	6 00	0	1937	ввс	2400	6 000
LATITUDE 47 36 LONGITUDE 65 39	1938 1945 1958	BW BW	1172 4344 8791	191 377 468	23 77 68	1946 1958	BBC SGE	B B	4137 86 18		3600 3600	7 60 7 00		1946 1958	BBC SGE	2400	7 612 7 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	1966 FUEL	PW	1138	191	23 COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT LO	URD							20 612
																	20.642
																	20 612
FRASER INC																	
ATHOLVILLE LATITUDE 47 59 LONGITUDE 66 43	1975 1983 1983	BW BW PW	758 8618 8618	173 510 510	27 89 91	1956 1983	BBC ASEA	BE	4137 8274		3600 3600	5 00 19 20		1956 1983	BBC ASEA	6900 13800	5 000 19 200
PRINCIPAL PUEL - HEAVY	PUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT LO	URD							24 200
DDMBWD GBCV	1046	G T	****	274	0.1	1047	nn.c	_	4427	271	2600	3 50		1947	BBC	6900	3 800
EDMUNDSTON LATITUDE 47 22	1946 1946 1958	CE CE	4482 4137 8274	371 399 510	91 45 113	1947 1958	BBC WEST	B CD	4137 8274		3600 3600	12 50		1958	WEST	6900	12 500
LONGITUDE 68 20	1975 1979	PW BW	4482 8618	399 510	68 167												
PRINCIPAL PUEL - HEAVY	FUEL	OIL		•	COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT LO	URD							16 300
																	40 500
IRVING PULP & PAPER LTD																	
SAINT JOHN	1955 1958	CB CB	6205 6205	441		1956 1960	GE GE	B B	5861 5861			10 00 12 50		1956 1960	GE GE	6900 6900	10 000 12 500
LATITUDE 45 15 LONGITUDE 66 06	1960 1972	BW BW	6205 6205	441	52 168	1300	GE	D	3001	7-7-1	3000	12 30		1500	0.0	0,700	12 000
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPI	NG LIQU	OR.		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE !	E PI	ATE E	PUISEE					22 500
																	22 500

VAPEUR STEAM

JIBRII	BOILERS		PRII	ME MOVERS			MAIN GENERATOR	RS	
	CHAUDIERES			EURS PRIMAII	RES		GENERATEURS PI		J X
	YEAR AND MANUFACTURER	STEAM KPA TEMP	YEAL	R AND UFACTURER TY	YPE THROTTLE	RPM CAPACITY	YEAR AND	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	VAPEUR KPA TEMP	MG/HR FABI	EE ET TY	YPE SOUPAPE	T/MN CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACIFE
		С			KPA C	KW			KW
N B INTERNATIONAL PAPER	со								
DALHOUSIE		3103 338 3447 349	64 19 30			3600 6 000 6600 800	1929 GE 1930 ALEN	6600 600	6 000 750
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 23	1968 BW	3447 348 3447 348	117 1930 136 193	O ALEN B	965 232	2 6600 800 7 3600 8 000	1930 ALEN 1937 GE	600	750 8 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OIL	C	OMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT LOURI)			15 500
									15 500
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	POWER COMM								
CHATHAM	1948 FW 1956 CE	4171 449 6033 482	64 1948 95 1956			3600 12 500 3600 20 000	1948 PARS 1956 BBC	6900 1 3800	12 500 20 000
LATITUDE 47 02 LONGITUDE 65 28									
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OIL	C	CONBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT LOURI)			32 500
COLESON COVE			1029 1970 1029 1970			3 3600 350 000 3 3600 350 000	1976 HITA 1976 HITA		350 000 350 000
LATITUDE 45 17 LONGITUDE 66 21	1977 B₩ 1	17750 541	1029 197	7 HITA C	17016 538	3 3600 350 000	1977 HITA	19000	350 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OIL	C	COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT LOURI)			1 050 000
COURTENAY BAY		10170 538 8790 513	200 196 95 196			3 3600 50 000 3 3600 13 365	1961 EE 1965 BBC	13800 6900	50 000 13 365
LATITUDE 45 16 LONGITUDE 66 01		12583 541 12583 541	318 1960 318 196			3 3600 100 000 3 3600 100 000	1966 BBC 1967 BBC		100 000 100 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OIL	C	OMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT LOURI)			263 365
DALHOUSIE # 1	1969 CE 1	12583 541	318 1969	9 BBC C	12411 538	3 3600 100 000	1969 BBC	13800	100 000
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 24									
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OIL	C	COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT LOURI)			100 000
DALHOUSIE # 2	1980 CE 1	12928 541	650 1980	O BBC C	12411 538	3 3600 200 000	1980 BBC	19000	200 000
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 24									
PRINCIPAL FUEL - CANAD	IAN BITUMINOUS	S COAL C	COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- CHARBON BIT	MINEUX CANADIEN			200 000
GRAND LAKE #2	1951 CE 1953 FW	3034 357 4171 449	68 195 72 195			7 3600 5 000 7 3600 5 000	1951 PARS 1952 PARS	6900 6900	5 000 5 000
LATITUDE 46 04 LONGITUDE 66 01			227 195	3 PARS C	4137 44	1 3600 15 000 3 3600 60 000	1953 PARS	6900	15 000
PRINCIPAL FUEL - CANAD	IAN BITUMINOUS	S COAL C	COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- CHARBON BITS	IMINEUX CANADIEN			85 000
POINT LEPREAU	1983 BW	4592 260	3440 198	3 PARS C	4447 258	3 1800 680 000	1983 PARS	26000	680 000
LATITUDE 45 08 LONGITUDE 66 30									
PRINCIPAL FUEL - URANI	UM		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- URANIUM				680 000

2 410 865

TRACY

LATITUDE

LONGITUDE

1964

1967

1968

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

CE

CE

CE

14300

14300

14300

540

540

540

522

522

1964

1965

1967

PARS C

PARS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

- 75 -VAPEUR BOILERS PRIME MOVERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MANUFACTURER KPA STEAM YEAR AND
TEMP MG/HB MANUFACTURER TYPE THROTILE YEAR AND
RPM CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACTRY ANNEE ET VAPEUR ANNEE ET TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE FABRICANTS KPR MG/HR PABRICANTS KW ST ANNE NACKAWIC PULP & PAPER CO NACKAWIC 1970 6205 388 181 1970 6205 371 2400 25 000 1970 SLAV 13800 25 000 TE 6205 354 136 LATITUDE 67 15 LONGITUDE PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 25 000 25 000 QUEBEC ATOMIC ENEPGY OF CANADA LTD GENTILLY 1 1970 5550 269 1547 1971 BBC 5171 266 3600 250 000 1971 BBC 19000 266 400 LATITUDE LONGITUDE PRINCIPAL FUEL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 266 400 266 400 CELANESE CANADA INC 1933 1 500 3103 1935 3103 371 6500 1 500 1935 4000 DRUMMONDVILLE PARS PARS 227 227 363 599 1936 3103 3103 274 274 1950 1953 GE 4137 4137 385 3600 385 3600 2 500 3 500 GE GE 4000 2 500 3 500 LATITUDE 45 53 1940 BW CE LONGITUDE 1948 382 1951 4137 PW 385 1965 382 907 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 7 500 7 500 DOMINION TEXTILE CO LTD 1948 1655 1948 1448 293 6000 1938 2400 2 000 2 000 1948 1948 BW BW 1655 1655 316 316 16 16 1948 ALEN 1448 293 4500 2 000 LATITUDE LONGITUDE 72 09 1963 BW 1655 316 45 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS 2 000 2 000 HYDRO OUEBEC 1980 1980 4600 260 3722 1980 CGE 4600 260 1800 685 000 24000 685 000 GENTILLY 2 BW LATITUDE 46 25 72 21 LONGITUDE PRINCIPAL FUEL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 685 000

12400

12400

12400

540 3600 150 000

540 3600 150 000 540 3600 150 000

1964

1965 1967

PARS

PARS PARS

16000

16000 16000

600 000 1 285 000

150 000

150 000 150 000

VAPEUR BOILERS PRIME MOVERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MG/HR MANUPACTURER TYPE THROTTLE RPM CAPACITY MANUPACTURER KPA MANUFACTURER VOLTS CAPACITY TEMP ANNEE ET ANNEE ET VAPRIIR TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE PABRICANTS PABRICANTS KPA MG/HR FABRICANTS TEMP С С KW KPA KW LA CIE GASPESIA LTEE 377 1954 CHANDLER 1958 CR 4137 82 1954 BBC 4137 371 3600 6 000 BBC 6600 6 000 377 377 184 1965 B₩ 4137 50 LATITUDE 48 21 1977 PW 4137 LONGITUDE 1983 VOLC 1724 184 3.8 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 6 000 6 000 LA CIE PRICE LTEE 4213 36 4213 371 3600 14 750 1968 6600 14 750 KENOGAMI 1941 PW 1968 SLAV 4213 4213 371 371 36 136 LATITUDE 1967 LONGITUDE 71 15 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 14 750 14 750 MINES GASPE LIEB MURDOCHVILLE 1955 CE 3275 354 1955 ввс 3103 343 3600 1955 2300 5 400 1955 3275 354 LATITUDE 48 58 LONGITUDE PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE 5 400 5 400 NORANDA MINES LTD NORANDA SMELTER 1951 JI 1276 277 1934 PARS 1138 274 3750 2 600 1934 PARS 12000 2 600 277 277 277 277 277 JI JI 1276 1276 14 1952 1982 1138 274 3600 500 1982 12000 1 500 LATITUDE 48 15 1952 1276 1276 LONGITUDE 1956 14 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE RECUPERATION PRINCIPAL FIRE - WASTE GAS 4 100 4 100 QUEBEC, TOTAL 1 591 150 ONTARTO ABITIBI-PRICE INC SMOOTH ROCK FALLS 1965 BW 4137 399 1976 399 3600 **1**5 000 1976 13800 15 000 1976 4137 399 LATITUDE 49 12 LONGITUDE 81 38 PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 15 000 15 000 ALGOMA STEEL CORP LTD SAULT STE MARIE 1942 2758 230 1942 WEST В 2758 230 3600 625 1942 WEST 575 625 1942 1943 PW PW 2758 2758 382 382 61 61 1942 1963 2758 4137 230 3600 427 3600 625 500 1942 1963 575 11000 625 500 WEST WEST LATITUDE 12 CWES LONGITUDE 84 20 1958 FW BW 2758 4137 399 1963 3600 1963 11000 12 416 113 1975 4206 PRINCIPAL FUEL - BLAST PURNACE GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU 26 250

STEAM																VAPEUR
	BOILERS					PRIME	MOVERS						MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDIE	RES				MOTEU	RS PRIM.	AIRES					GENER	AT EURS P	RINCIPA	υx
	YEAR AN MANUFAC		KPA		MG/HR		ACTURER		THROTTLI	E		CAPACITY		AND ACTURER		CAPACITY
	ANNEE E FABRICA		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE PABRI	ET	TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		ZTICV	CAPACIFE
				С					KPA	С		KW				KW
ALLIED CHEMICALS CANADA	LTD															
AMHERSTBURG		BW	3103	329	27	1948	GE	В	1276		3600		1948	GE	4800	2 500
LATITUDE · 42 06 LONGITUDE 83 06	1948 1957 1957 1965 1971	BW BW BW BW CE BW	3103 2999 2999 2999 3103 2999	329 371 371 371 343 371 388	27 27 27 27 54 54 109	1957 1966	GE GE	B	2758 2758		3600 3600		1957 1966	GE GE	4800 4800	3 750 4 700
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			С	OMBUS	TIBLE	PRINCIP.	AL - 0	GAZ NATUI	REL						10 950
																10 950
ATOMIC ENERGY OF CANADA	LTD															
DOUGLAS POINT		MLW	4040	251	145	1967	AEI	С	3896	250	1800	220 000	1967	AEI	18000	220 000
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 81 33	1967 1967 1967 1967 1967	WIW WIW WIW WIW WIW	4040 4040 4040 4040 4040 4040	251 251 251 251 251 251 251	145 145 145 145 145 145 145											
PRINCIPAL FUEL - URANI	UM			C	OMBUS	TIBLE	PRINCIP.	AL - 1	URANIUM							220 000
																220 000
																220 000
CANADIAN GENERAL ELECTR	IC CO LT	D														
PETERBOROUGH		CE CE	2 7 58 2 7 58	316 316	45 45	1931	GE	BC	2654	316	3600	2 000	1931	GE	6600	2 000
LATITUDE 44 18 LONGITUDE 78 19	1953	CE	2758	371	27											
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			c	OMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU!	REL						2 000
																2 000
																2 000
DOW CHEMICAL OF CANADA	LTD															
SARNIA		PW PW	9756 9756	471 471	153 153	1963 1963	CWES	BP BP	9239 9239			28 800 28 800	1963 1963	CWES	14400 14400	28 800 28 800
LATITUDE 42 58 LONGITUDE 82 23	1963	FW BW	9756 9 7 22	471 482	153 22 7											
		PW FW	9825 9825	471 471	82 82											
	1977	PW	9825	471	245											
PRINCIPAL FUEL - NATUE	AL GAS			C	OMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUI	REL						57 600
																57 600
E B EDDY FOREST PRODUCT	S LTD															
OTTAWA	1933		1138	189	7	1923	FC		1103	238	3600	2 500	1923	GEE	2400	2 500
LATITUDE 45 25	1944 1944	PW PW	1138 1138	249 249	32 32											
LONGITUDE 75 42	1956		1138	249	45											9 500
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OI	L			OMBUS	LIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT LO	JURD						2 500
																2 500

	BOILER	S				PRIME	MOVERS						MAIN (GENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTE	JRS PRIM	AIRES					GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND CTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR		ACTURER		THROTTL	E	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACIFE
				С					KPA	С		KW				KW
GREAT LAKES FOREST PROD	UCTS LT	D														
DRYDEN	1954 1957	CE BW	4137 4137	399 399	51 68	1955	BBC	BE	4137	385	3600	6 000	1954	BBC	4160	6 666
LATITUDE 49 47 LONGITUDE 92 49																
PRINCIPAL FUEL - NATUR.	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						6 666
FORT WILLIAM	1947	CE	3103	343	45	1928	GE	В	2930	329	3600	4 000	1928	GE	4000	4 000
LATITUDE 48 23	1955 1956	CE	5861 5861	482 482	91 91	1928 1963	GE SS	CD BE	2930 5861	329	3600 3600	5 000 17 200	1928	GE SS	4000 4160	5 000 17 100
LONGITUDE 89 15	1965 1966	CE	5861 5861	482 482	136 91	1974 1975	SLAV	B B	5688 5688	482	3600 3600	25 600 34 000	1974 1975	ASEA ASEA	13800	25 470 34 000
	1966 1975	CE	5861 5861	482 482	131	1975	STWA	Ь	3000	402	3000	34 000	1973	ASEA	13000	34 000
	1975	CE	5861	482	211											
PRINCIPAL FUEL - IMPOR	TED BIT	UNINOU	E COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITUM	INEUX	IMPORTE				85 570
																92 236
HIRAM WALKER & SON LTD																
WALKERVILLE	1952	BW	2758	316	32	1938	GE	РC	2 7 58	304	3600	1 000	1938	GE	4160	1 000
LATITUDE 42 18 LONGITUDE 83 01	1955 1959 1970	BW FW FW	2758 2758 2758	316 316 316	32 45 91	1952 1955 1970	GE GE GE	B BP BP	1379 2758 2758	304	3600 3600 5000	1 000 2 500 5 000	1952 1956 1970	GE GE GE	4160 4160 4160	1 000 2 500 5 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						9 500
																9 500
INCO METALS COMPANY	1963	DB	3 7 92	249	26	1963	CGE	В	3447	220	3600	9 375	1963	CGE	5900	9 375
IRON ORE RECOVERY LATITUDE 46 28	1963 1963	DB DB	3792 3792	249	36 36	1963	CGE	C ·	862		3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375
LONGITUDE 81 04	1963	DB	3792	249	36											
PRINCIPAL FUEL - WASTE	HEAT				COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	RECUPERA	TION	THERM	TIQUE				18 750
																18 750
JAMES RIVER MARATHON LT	D															
MARATHON	1946	CE	4654	371	52	1946	WEST	С	4137	371	3600	7 500	1946	WEST	6900	7 500
LATITUDE 48 40	1946 1952	CE CE	4654 4654	371 371	52 52	1948 1948	GE GE	C B	4137 4137		3600 3600	4 000 4 000	1948 1948	GE GE	6900 6900	4 000
LONGITUDE 86 25	1979	В₩	4654	371	144											
PRINCIPAL FUEL - SPENT	BOTBIN	IG FIÖR	OR		COMBUS	LIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE PA	TE E	PUISEE				15 500
																15 500
ONTARIO HYDRO																
BRUCE "A"	1976	BW	4275	256		1976	PARS		4137			800 000	1976	PARS	18500	
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 81 33	1977 1977 1978	BW BW BW	4275 4275 4275	256 256 256	472	1977 1977 1978	PARS PARS PARS		4137 4137 4137	253	1800	800 000 800 000 800 000	1977 1977 1978	PARS PARS PARS	18500	800 000 800 000 800 000
PRINCIPAL FUEL - URANI	UM				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	URANIUS							3 200 000
J CLARK KEITH	1952	BWGM		482		1952	EE	С	5861			66 000	1952	EE	13800	66 000
LATITUDE 42 17 LONGITUDE 83 06	1952 1953 1953	BWGM BWGM BWGM		482 482 482	295 295 295	1952 1953 1953	ee ee	c c	5861 5861 5861	482	3600 3600 3600	66 000	1952 1953 1953	ee ee ee	13800 13800 13800	66 000 66 000 66 000
PRINCIPAL FUEL - IMPOR	TED BIT	UNINOU	S COAL		COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITUR	INEU	KIMPORTE				264 000

	BOILERS		PRIME MOVERS			MAIN GENERATO	RS
	CHAUDIERES		MOTEURS PRIM	MAIRES		GENERATEURS P	RINCIPAUX
	YEAR AND MANUFACTURER KPA	STEAM TEMP MG/HR	YEAR AND MANUPACTURES	R TYPE THROTT	LE RPM CAPACITY	YEAR AND MANUPACTURER	VOLTS CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS KPA	VAPEUR TEMP MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAP	E T/MN CAPACITE	ANNEE ET PABRICANTS	VOLTS CAPACITE
		С		KPA	C KW		KW
LAKEVIEW LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1962 BWGM 16892 1963 BWGM 16892 1965 CE 16892 1965 CB 16892 1967 BW 16892 1969 BW 16892 1969 BW 16892	538 907 538 907 538 907 538 907 538 907 538 907 538 907 538 907	1962 PARS 1963 PARS 1965 AEI 1965 AEI 1967 AEI 1969 PARS 1969 PARS	C 16203 C 16203 C 16203 C 16203 C 16203 C 16203 C 16306 C 16306	538 3600 300 000 538 1800 300 000 538 1800 300 000	1962 PARS 1963 PARS 1965 ACGE 1965 ACGE 1967 ACGE 1969 PARS 1969 PARS	16000 300 000 16000 300 000 18000 300 000 18000 300 000 18000 300 000 18000 300 000 18000 300 000 18000 300 000
PRINCIPAL PUEL - IMPO	RTED BITUMINOUS COAL	COMBUS	TIBLE PRINCIE	PAL - CHARBON	BITUMINEUX IMPORTE		2 400 000
LATITUDE 42 48 LONGITUDE 82 26	1969 CE 16892 1970 CE 16892 1970 CE 16892 1970 CE 16892	538 1633 538 1633 538 1633 538 1633	1969 CGE 1970 CGE 1970 CGE 1970 CGE	C 16203 C 16203 C 16203 C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000 538 3600 500 000 538 3600 500 000	1969 CGE 1970 CGE 1970 CGE 1970 CGE	24000 500 000 24000 500 000 24000 500 000 24000 500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPO	RTED BITUMINOUS COAL	COMBUS	TIBLE PRINCIE	PAL - CHARBON	BITUMINEUX IMPORTE		2 000 000
LENNOX LATITUDE 44 11 LONGITUDE 76 47	1976 CE 16892 1976 CE 16892 1976 CE 16892 1977 CE 16892	538 1633 538 1633 538 1633 538 1633	1976 CGE 1976 CGE 1976 CGE 1977 CGE	C 16203 C 16203 C 16203 C 16203	538 3600 550 000 538 3600 550 000 538 3600 550 000 538 3600 550 000	1976 CGE 1976 CGE 1976 CGE 1977 CGE	20000 573 750 20000 573 750 20000 573 750 20000 573 750
PRINCIPAL FUEL - HEAV	Y FUEL OIL	COMBUS	TIBLE PRINCIE	PAL - MAZOUT	LOURD		2 295 000
NANTICOKE LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1973 BW 16892 1973 BW 16892 1973 BW 16892 1974 BW 16892 1975 BW 16892	538 1633 538 1633 538 1633 538 1633 538 1633	1973 HP 1973 HP 1973 HP 1974 HP 1975 HP 1977 HP	C 16203 C 16203 C 16203 C 16203 C 16203 C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000	1973 PARS 1973 PARS 1973 PARS 1974 PARS 1975 PARS 1977 PARS	22000 500 000 22000 500 000 22000 500 000 22000 500 000 22000 500 000 22000 500 000
	1978 BW 16892 1978 BW 16892	538 1633 538 1633	1978 HP 1978 HP	C 16203 C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000	1978 PARS 1978 PARS	22000 500 000 22000 500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPO	RTED BITUMINOUS COAL	COMBUS	TIBLE PRINCIS	PAL - CHARBON	BITUMINEUX IMPORTE		4 000 000
PICKERING A	1971 BW 3992 1971 BW 3992	252 2930 252 2930	1971 PARS 1971 PARS	3930 3930	251 1800 540 000 251 1800 540 000	1971 PARS 1971 PARS	24000 540 000 24000 540 000
LATITUDE 43 50 LONGITUDE 79 02	1972 BW 3992 1973 BW 3992	252 2930 252 2930	1972 PARS 1973 PARS	3930 3930	251 1800 540 000 251 1800 540 000	1972 PARS 1973 PARS	24000 540 000 24000 540 000
PRINCIPAL FUEL - URAN	IUM	COMBUS	TIBLE PRINCIE	PAL - URANIUM			2 160 000
PICKERING B	1983 BW 3992	252 2930	1983 PARS	3930	251 1800 540 000	1983 PARS	2400 540 000
LATITUDE 43 50 LONGITUDE 79 02							
PRINCIPAL FUEL - URAN	IOM	COMBUS	TIBLE PRINCI	PAL - URANIUM			540 000
RICHARD L HEARN	1951 BWGM 6033	482 386			482 1800 100 000	1951 PARS	13800 100 000 13800 100 000
LATITUDE 43 39 LONGITUDE 79 20	1952 BWGM 6033 1952 BWGM 6033 1953 BWGM 6033 1960 CE 13100 1961 BWGM 13100 1961 CE 13100 1961 BWGM 13100	482 386 482 386 482 386 538 612 538 612 538 612 538 612	1952 PARS 1952 PARS 1952 PARS 1960 PARS 1961 PARS 1961 PARS 1961 PARS	C 5861 C 5861 C 12411 C 12411 C 12411	482 1800 100 000 482 1800 100 000 482 1800 100 000 538 3600 200 000 538 3600 200 000 538 3600 200 000 538 3600 200 000	1952 PARS 1952 PARS 1953 PARS 1959 PARS 1960 PARS 1960 PARS 1961 PARS	13800 100 000 13800 100 000 13800 100 000 13800 200 000 13800 200 000 13800 200 000 13800 200 000
PRINCIPAL FUEL - IMPO	RTED BITUMINOUS COAL	COMBUS	TIBLE PRINCI	PAL - CHARBON	BITUMINEUX IMPORTE		1 200 000
ROLPHTON	1962 BWGM 2930	232 136	1962 AEI	C 2758	232 3600 22 000	1962 AEI	13800 20 000
LATITUDE 46 11 LONGITUDE 77 40							
PRINCIPAL FUEL - URAN	IUM	COMBUS	TIBLE PRINCI	PAL - URANIUM			20 000
THUNDER BAY	1963 FW 10687	538 386		C 9997	538 3600 100 000	1963 EE	13800 100 000
LATITUDE 48 22 LONGITUDE 89 13	1981 CE 13100 1982 CE 13100	538 476 538 476	1981 BBC 1981 BBC	C 12411 C 12411	538 3600 150 000 538 3600 150 000	1981 BBC 1981 BBC	18000 150 000 18000 150 000
PRINCIPAL FUEL - LIGN	ITE COAL	COMBUS	TIBLE PRINCI	PAL - CHARBON	LIGNITE		400 000

18 479 000

VAPEUR

19 037 727

	BOILERS				PRIME	MOVERS							ENERATO	RS	
	CHAUDIERES				MOTEUR	S PRIMA	AIRES					GENERA		RINCIPAU	X
	YEAR AND MANUFACTURER		STEAM TEMP MG/		YEAR A		TYPE	THROTTL	8	RPM	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANTS		VAPEUR TEMP MG/		ANNEE I			SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
			С					KPA	С		K₩				KW
POLYSAR LTD															
SARNIA	1943 BW 1943 BW	2896 2896			1943 1948		P P	2758 2758		3600 3600	4 000 6 000	1943 1948	WEST	6600 13800	4 000 5 000
LATITUDE 42 58 LONGITUDE 82 23	1943 BW 1943 BW 1943 BW 1953 CE 1983 CE	2896 2896 2896 2896 9310	327 13	36 36 36	1956 1983	CGE	В	4137 8600	399	3600 3600	15 625	1956 1983	GE MITI	13800 13800	13 281 28 750
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		COME	BUST	TIBLE P	RINCIP	AL -	GAZ NATUI	REL						51 031
															51 031
REDPATH SUGARS LTD															
TORONTO	1959 BW	4309	399 4	15	1959	CGE	В	4309	399	3600	2 500	1959	CGE	600	2 500
LATITUDE 43 40 LONGITUDE 79 23															
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		COMI	305	TIBLE P	RINCIP	AL -	GAZ NATUI	REL						2 500
															2 500
															2 500
ROMAN CORPORATION LTD															
STRATHCONA	1952 BW	2861			1955	SGE	В	2758		3600	2 000	1955	SGE	5 7 5	1 655
LATITUDE 44 19 LONGITUDE 76 57	1968 BW	4826	338 4	15	1955	SGE	В	2758	321	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		COMI	3 US !	TIBLE P	RINCIP	AL -	GAZ NATUI	REL						3 310
															3 310
															3 310
SPRUCE FALLS POWER & PA	PER CO LTD														
KAPUSKASING MILL		1793 1793			1945 1958	GE PARS	C	13 7 9 1793		1800 3600	12 500 9 100	1945 1958	GE PARS	6600 6600	12 500 9 100
LATITUDE 49 25 LONGITUDE 82 26	1952 CE	1793 1793 1793	293	•5 57 93	1930	CAAA	В	1793	293	3600	9 100	1930	PARS	8600	3 100
LONGITUDE 02 20	1964 BW	1793	293	29											
PRINCIPAL FUEL - NATUR	1971 BW	1793		79	מ סומדיי	DINCID	AT	GAZ NATUI	זק ס						21 600
PRINCIPAL FORL - WATOR	al Gas		COH	002	IIDEC P	MINCIP	KL -	GAZ NAIO	r pr						21 600
															21 600
STELCO INC															
HAMILTON	1948 CE	3103	399	57	1948	MST	В	3103	399	750	4 000	1948	CGE	6900	4 000
LATITUDE 43 14	1948 CE		399		1959		c	1103			6 000	1959		6600	6 000
LONGITUDE 79 51	1948 CE	3103 3103	399	57 57											
PRINCIPAL FUEL - BLAST		5.05			TIBLE P	RINCIP	AL -	GAZ DE H	AUT	FOURN	EAU				10 000
June 1			5311							2.21					
															10 000

ONTARIO, TOTAL

STEAM							- 01 -										VAPEUR
	BOILERS	S				PRIME	MOVERS							MAIN O	SENERATO	RS	1100000
	CHAUDIE	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENER	TEURS P	RINCIPA	JX
	YEAR AN			STEAM		YEAR								YEAR A			
	MANUFAC		KPA	TEMP	MG/HR	-		-	-		-	-		~	ACTURER	-	CAPACITY
	PABRICA		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE FABRI		TYPE	SOUPAPE	3	T/MN	CAPA	CITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		K	W				KW
MANITOBA																	
B C SUGAR REPINING CO L	TD.																
FORT GARRY	1940 1940	FW FW	2068 2068	323 323		1940 1953	BBC	B B	1931 1931		3600 3600		500 500	1940 1953	BLLI BBC	550 550	1 500 2 500
LATITUDE 50 07 LONGITUDE 96 56	1952	₽₩	2068	323	23												
PRINCIPAL PUEL - NATUR	AL GAS			•	COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NAT	JREL							4 000
																	4 000
MANITOBA FORESTRY RESOU	RCES LTI	D															
THE PAS	1970	PW	5343	441	125	1970	WEST	вс	5343	441	5500	9	800	1970	EE	13800	9 800
LATITUDE 55 05 LONGITUDE 123 01	1970 1975	CE FW	5343 5343	441	99 125	1970	WEST	В	5343	441	7300	13	000	1970	EE	13800	13 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	IS						22 800
																	22 800
MANITOBA HYDRO																	
BRANDON	1957 1958	CE CB	4309 4309	441	147	1957 1958	MVIC	С	4137 4137	441	3600 3600	33	000	1957 1958	WAIC	13800 13800	33 000 33 000
LATITUDE 49 50 LONGITUDE 99 53	1958 1958	CE	4309 4309	441 441	147	1958 1958	MVIC	C	4137 4137	441	3600 3600	33	000	1958 1958	MVIC	13800 13800	33 000 33 000
PRINCIPAL PUEL - LIGNI	1970	BW	9136	510	397	1970	BBC	C	8618		3600	105	000	1970	BBC	13800	105 000 237 000
PRINCIPAL POLL - BIGHT	LECORD ALL				COMBOS	TDEE	THINCIP	A.D	CHANDON	LIGHI	. 1 5						237 000
SELKIRK	1960 1960	BW BW	6033 6033	491 491		1960 1960	PARS		5861 5861		3600 3600			1960 1960	PARS PARS	13800 13800	66 000 66 000
LATITUDE 50 09 LONGITUDE 96 52																	
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	TE COAL				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	LIGNI	TE						132 000
																	369 000
WINNIPEG CITY OF	1924	17	1724	288	22	1924	HOWD	C	1724	200	3600	5	000	1924	PARS	12500	5 000
AMY STREET LATITUDE 49 53	1924 1924	JI JI JI	1724 1724	288 288	32 32		HOWD		1724 2758	288	3600 3600	5	000	1924 1952	PARS	12500 12600	5 000 15 000
LONGITUDE 97 09	1930 1950	JI BW	1724 1724	288 316		1954		c	2758	399	3600	25	000	1954	BBC		25 000
	1952 1953	BW BW	2758 2 7 58	399 399	75 12 7												
		BW	1724	316	57												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	TE COAL			,	COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	LIGNI	TE						50 000
																	50 000
							MANITOB	A, TO	TAL								445 800
SASKATCHEWAN																	
DONTAR CHEMICALS GROUP																	
UNITY	1948	PW	1517	271	9	1948	WH		15 17	266	4053	1	000	1948	EE	600	1 150
LATITUDE 52 27	1948 1969	CAIC	1517 1517	271 271	9 27												
LONGITUDE 109 10 PRINCIPAL PUEL - NATUR	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATI	OREL							1 1 50

VAPEUR

1 921 762

STEAM																	
	BOILER	S				PRIME	MOVERS							MAIN G	GENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	DRS PRIM	AIRES						GENER!	AT EURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A		KPA	STEAM		YEAR MANUF	ACTURER	TYPE	THROTTL		RPM	CAPA		YEAR P	ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE			SOUPAPE					ANNEE	ET	VOLTS	CAPACITE
	INDUIC		51 L 24	С	1107 111				KPA	С		K	W				KW
HUDSON BAY MINING & SME	ELTING C	O LTD															
FLIN FLON	1951	BW	3103	399		1951	GE	С	2758		3600			1951	GE	6900	6 000
LATITUDE 54 46 LONGITUDE 101 53	1951 1967 1974	BW	3103 1379 3103	399 232 382	21 41 39	1976	AC	С	2758	399	3600	15	000	1976	AC	6900	15 000
PRINCIPAL FUEL - WASTE	1974	BW	3103	382	45 COMBUS	TRLE	PRINCIP	AL ~	RECUPER A	TTON	THER	MIOHE					21 000
FAIRCIPAL FORD WASTA	, mar					1040											
																	21 000
PRINCE ALBERT PULP CO L	TD																
PRINCE ALBERT	1968 1968	B₩ B₩	4137 4137	399 399	181 162	1968	SLAV	В	4137	399	3600	22	312	1968	ASEA	13800	22 312
LATITUDE 53 12 LONGITUDE 105 51	1970 1970 1975	BW BW BW	4137 4137 4137	399 399 399	68 68 78												
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPIN	G LIQU	IOR		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE P.	ATE E	PUISE	E				22 312
																	22 312
SASKATCHEWAN POWER CORP	•																
A L COLE	1928	В₩	2758	391		1929	PARS		2758			10		1929	PARS	13200	10 000
LATITUDE 52 07	1929 1939	BW BW	2758 2758	391 427	64	1947 1953		С	2758 2758	427	3600	15 25	000	1947 1953	PARS PARS	13800 13800	15 000 25 000
LONGITUDE 106 38	1950 1954 1955	BW BW FW	2758 2758 2861	427 427 427	102 136	1954 1957	PARS	C	2758 5964			25 33		1954 1957	PARS	13800 14400	25 000 30 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	1957	CE	5964	488	150 COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL							105 000
BOUNDARY DAM	1959 1960	BW CE	6033 6033	491 491	272	1959 1960		С	6033	488	3600	66	000	1959 1960	PARS	14400	66 000 66 000
LATITUDE 49 08 LONGITUDE 102 59	1969 1970	CE	13100	541 541	476 476	1969 1970	CGE	C	12411	538	3600	150 150	000	1969 1970	CGE	16000	150 000 150 000
	1973 1978	CE	13100 13100	541 541	476 885	1973 1978	HITA HITA		12411			150 292		1973 1978	HITA	15000 18000	150 000 292 500
PRINCIPAL FUEL - LIGNI	ITE COAL	,			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	LIGN	ITE						874 500
ESTEVAN	1948	CE	2896	360		1950	PARS		2896			15		1950	PARS	13800	15 000
LATITUDE 49 08	1950 1953	CE FW	2896 2896	360 382	91	1953 1957	PARS MVIC	C C	2896 28 9 6		3600 3600			1953 1957	PARS	13800 14400	20 000 30 000
LONGITUDE 102 59	1957 1957	PW PW	28 96 2896	382 382	102 102												
PRINCIPAL FUEL - LIGNI	TE COAL				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	LIGN	ITE						65 000
POPLAR RIVER	1980 1983		13100 13100	541	885 885	1980			12411			294		1980 1983	HITA HITA		294 000 297 800
LATITUDE 49 06 LONGITUDE 105 31	1903	2.5	13100	340	665	1903	niia	C	12411	230	3000	231	000	1703	niia	15000	237 600
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	ITE COAL				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	LIGN	ITE						591 800
QUEEN ELIZABETH	1958		6033	491				С	6033			66		1958	BBC		75 000
LATITUDE 52 07 LONGITUDE 106 38	1959 1972		6033 8963	491 516		1959 1972			6033 8618			66 100		1959 1972	EE HITA		66 000 100 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBI	ITUMINO	S COA	L		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	PAL -	CHARBON	sous	BITUM	INEUX					241 000
																	1 877 300

SASKATCHEWAN, TOTAL

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

VAPEUR PRIME MOVERS BOTLERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND YEAR AND
RPM CAPACITY MANUFACTURER VOLTS STEAM YEAR AND MANUFACTURER KPA MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE TEMP . CAPACITY ANNEE ET TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE PARRICANTS KPA TEMP MG/HR FABRICANTS PABRICANTS C KDA KW KW ALBERTA A E C POWER LTD 510 510 510 MILDRED LAKE 1977 BW 6550 340 1978 6205 496 3600 CGE В 50 000 1978 CGE 13800 50 000 1977 1977 BW BW 6550 6550 340 1978 1978 CGE 6205 6205 496 3600 496 3600 50 000 1978 1978 LATITUDE CGE 50 000 13800 LONGITUDE 111 36 1978 340 6205 496 3600 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 210 000 210 000 ALBERTA GOVERNMENT SERVICES 1960 CLARESHOLM CARE CNTR 1241 193 192 5500 1960 1207 400 1960 2400 400 51 02 1969 1241 LONGITUDE 113 35 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 525 525 ALBERTA HOSPITAL-EDMONTON 1946 EDMONTON В₩ 1034 186 1034 2300 1961 1034 3103 186 357 14 1970 WYSS 2827 349 1200 2 500 1971 BBC 2 500 LONGITUDE 113 28 1977 3103 371 23 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 3 000 3 000 ALBERTA POWER LTD BATTLE RIVER 1956 CE 4137 441 172 172 1956 BBC С 4137 441 3600 30 000 1956 BBC 14400 30 000 1964 CE 4137 441 1964 BBC 4137 441 3600 32 000 1964 BBC 14400 32 000 1969 1975 541 541 483 503 1969 1975 GE GE 12411 12411 541 3600 150 000 538 3600 154 036 GE GE 16000 16000 150 000 154 000 CE 14824 1969 LONGITHDE 112 04 CE 13031 538 3600 375 000 1981 21000 375 000 PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX 741 000 1973 BW 8963 513 612 1973 HITA C 8618 510 3600 150 000 1973 HITA 15000 150 000 H R MILNER LATITUDE 53 56 LONGITUDE 118 30 PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 150 000 891 000 ALBERTA SUGAR CO TABER 1950 BWGM 2827 1950 1950 BWGM 2827 329 32 1967 RRC 2827 329 7500 5 000 1967 BBC 4 300 1960 36 LONGITUDE 112 08

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

6 300

VAPEUR

STEAR																* # * # * * * * * * * * * * * * * * * *
	BOILER	tS				PRIME	MOVERS							GENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES					RS PRIM	AIRES					GENER	ATEURS P	RINCIPAU	X
	YEAR A	ND CTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUE		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPACITY	YEAR .		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE PABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET	TYPE	SOUPAPE	3	T/HN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACIFE
				С					KPA	С		KW				KW
ALTA PUBLIC WORKS SUPPI	Y & SEE	RVICES														
LEGISLATURE BUILDING	1950 1951	PW PW	1276 1276	194 194	14 14	1946 1953	BM SENG	B B	1276 1276		360 327	500 800	1953 1959	LDM CGE	2400	500 800
LATITUDE 53 33 LONGITUDE 113 28	1954	PW	1276	194	14	1959	BM	В	1276		8000	800	1965	MP	2400	800
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	JREL						2 100
MICHENER CENTRE SOUTH		VKEL		186	2	1926	вн	В	1103		514	100	1926	CGE	2375	100
LATITUDE 52 16 LONGITUDE 113 48	1953 1957 1967	FW FW	1103 1103 1103	186 186 188	5 11 16	1930 1961	BM WEST	ВВ	1103 1103		400 6020	250 400	1930 1961	MP WEST	2375 2375	250 400
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	JREL						750
																2 850
AMOCO CANADA PETROLEUM	CO LTD															
EAST CROSSPIELD	1968	TIW	2068	216		1968		В	414		3650		1970	EM	440	300
LATITUDE 54 26 LONGITUDE 114 01	1968 1968 1968	TIW TIW TIW	2068 2068 2068	216 104 104	66 32 66	1968		В	414	152	3650	450	1970	EM	440	300
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NAT	JREL						600
																600
BUILDING PRODUCTS OF C	AN LTD															
EDMONTON	1954	WWT	4137	404	16	1954	CGE	В	4137	404	4900	1 000	1954	CGE	440	1 125
LATITUDE 53 33 LONGITUDE 113 28	1973	TIW	1207	192	9											
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIE	PAL -	GAZ NAT	UREL						1 125
																1 125
BUILDING SERVICES ALTA	HOSPITA	AL														
PONOKA HOSPITAL	1950	PW	1379	198	14	1951	BM	В	1344	197	400	200	1951	SGE	2300	200
LATITUDE 52 42 LONGITUDE 113 35	1951 1954	PW PW	1379 1379	198 198	14 14	1961 1961	BBC BBC	ВВ	1344 1344		9 7 50 9 7 50		1961 1961	BBC BBC	2300 2300	600 600
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIE	PAL -	GAZ NAT	UREL						1 400
																1 400
CELANESE CANADA INC																
CLOVER BAR PLANT	1953	FW	4137	399		1953			4137		3600		1953	WEST	6900	6 600
LATITUDE 53 34 LONGITUDE 113 20	1953 1953 1953 1966	PW PW PW BW	4137 4137 4137 4137	399 399 399 399		1953 1953			4137 4137			6 000 6 000	1953 1953	WEST	6900 6900	6 600 6 600
PRINCIPAL PUEL - NATU	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCI	PAL -	GAZ NAT	UREL						19 800

	BOILER	S					MOVERS								ENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENERA		RINCIPA	υx
	YEAR A		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPA	CITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE :		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPA	CITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		K	W				KW
DOW CHEMICAL CANADA INC																	
POWER PLANT	1967	FW	3103	240	52	1979	GE	В	5861		3600						
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13	1967 1974 1974 1979	PW BW BW PW	3103 1724 1724 5860	240 210 210 399	52 68 68 227	1979	GE	B	5861	399	3600	18	312				
	1979	FW	5860	399	227												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			1	COMBUSI	PIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL							0
																	0
EDMONTON POWER																	
CLOVER BAR	1970	в₩	12411	538	499	1970	WYSS	c	12411	53g	3600	165	000	1970	OERL	16000	165 000
LATITUDE 53 39 LONGITUDE 113 20	1973 1977 1979	BW BW	12411 12411 12411	538 538 538	499 499 499	1973 1977 1979	WYSS HITA HITA	C C	12411 12411 12411	538 538	3600 3600 3600	165 165	000	1973 1977 1979	OERL HITA HITA	16000 16000 16000	165 000 165 000 165 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL							660 000
ROSSDALE	1932 1938	BW BW	2 7 58 2 7 58	399 399	61 75	1939 1944	PARS	C	2586 2586	399	3600 3600		000	1939 1944	PARS	13800 13800	15 000 15 000
LATITUDE 53 33 LONGITUDE 113 28	1941	BW BW	2758 2758	399 399	75 75	1949 1953	PARS	C	2586 2586	399	3600 3600	30	000	1949	PARS	13800	30 000 30 000
	1949	BW BW	2758 2758	399 399	75 91	1955	BBC	C	2586 5861	482	3600 3600	30 75	000	1955 1960	BBC BBC	13800	30 000 75 000
	1955 1960 1963 1966	BW BW BW	2758 5861 5861 5861	399 482 482 482	150 299 299 302	1963 1966	PARS		5861 5861		3600 3600		000	1963 1966	PARS PARS	14400	7 5 000 7 5 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR						TIBLE	PRINCIE	AL -	GAZ NATU	REL							345 000
																	1 005 000
FOOTHILLS HOSPITAL																	
CALGARY	1961 1961	FW FW	1724 1724	207 207	23 23	1966 1966	WEST	B B	1724 1724		5000 5000		000	1966 1966	WEST	13200 13200	1 000 1 000
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05	1969 1972	BW TIW	3447 3447	399 399	57 68	1971 1980	SLAV	В	3275 3275	399	3600 3600	5	600	1971 1980	ASEA ASEA	13200 13200	6 000 10 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR									GAZ NATU								18 000
																	18 000
GULF CANADA RESOURCES I	INC																
RIMBEY	1961	CE	3103 3103	279		1961	CWES		3103 3103		5000		000	1961 1961	CWES	480 480	1 000
LATITUDE 52 38 LONGITUDE 114 14	1961 1961 1963	CE CE BW	3103 3103 3103	279 279 316	45	1961 1961 1963	CWES CWES CWES	В	3103 3103 3103	224	5000 5000 5000	1	000	1961 1963	CWES	480 480	1 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS				COMBUS	FIBLE	PRINCIP	PAL -	GAZ NATU	REL							4 000
																	4 000
MEDICINE HAT CITY OF																	
MEDICINE HAT	1945	PW	2068	288	32	1929	PARS	С	1138	288	3600	3	000	1929	PARS	2300	3 000
LATITUDE 50 03	1949 1953	PW	2068	288 399	32	1949 1953	PARS	С	1862 3103	288	3600 3600	5	000	1949 1953	PARS	13800 13900	5 000 30 000
LONGITUDE 110 40	1953 1974 1980 1980	PW TIW PW PW	3447 4137 2930 2930	399 427 399 399		1974	PARS		4033		3600			1974	PARS	13800	15 000
PRINCIPAL FUEL - WASTE	HEAT G	T			COMBUS	rible	PRINCIE	PAL -	RECUPERA	TION	THER	MIQUE	GT				53 000

M VAPEUR

STEAM																VAPEUR
	BOILER	rs.				PRIME	MOVERS						MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES					GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A		KPA	STEAM TEMP	MG/HR		ACTURER		THROTTL	E		CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE FABRI	ET	TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACIFE
				С					KPA	С		KW				KW
PROCTER & GAMBLE CELLUL	OSE LTD	1														
WAPITI RIVER LATITUDE 55 10 LONGITUDE 118 48	1973 1973 1973	CE CE PW	6205 6205 1207	427 427 188	263 204 36	1973	SLAV	В	6205	427	3600	31 950	1973	SLAV	13800	3 1 9 50
PRINCIPAL FUEL - SPENT	ע ד מ זוו מ	IC TTOU	OR		COMBIIST	קומדי	DRINCID	AT - 1	LESSIVE	מם חה	ות תר	4427110				31 950
PRINCIPAL FUEL - SPENI	FOLFIN	ie ričo	OR		CONDUS	IDES	FRINCIF	K	DESSIVE .	U.S. E.E	110 01	-013LE				31 330
																31 950
SHERRITT-GORDON MINES L	ጥከ															
FORT SASKATCHEWAN	1954	CE	6205	399	6.8	1954	BBC	CE	6033	300	3600	3 000	1954	BBC	4160	2 500
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13	1954	CE	6205	399		1959	ввс	CE	6033		3600		1959	BBC	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - (GAZ NATU	REL						5 000
																5 000
SOUTHERN ALTA INSTITUTE	OF TEC	H														
POWER PLANT	1956	FW	1276	198	14	1959	BM	В	1276	192	8000	600	1959	MP	4150	600
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05	1967 1967 1975	BW BW BW	1276 1276 1276	191 191 191	32 32 41											
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - 0	GAZ NATU	REL						600
																600
ST REGIS (ALBERTA) LTD																
HINTON	1957	PW	4137	39 9		1957	G.E	CD	4137	399	3600	21 960	1957	GE	13800	21 960
LATITUDE 53 25	1957 1957	PW CE	4137 4137	399 3 9 9	91 136											
LONGITUDE 117 34	1979	CE	4137	399	186											
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPIN	G LIQU	OR	(COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - I	LESSIVE	DE PA	TE E	PUISEE				21 960
																21 960
SUNCOR INC	40		F /		25.				54.0	0.00	24		40.7			
TAR ISLAND	1966 1966	PW PW	5481 5481	399 399	374 374		GE GE	BE BE	5481 5481			32 500 32 500	1967 1967	GE GE	13800 13800	32 500 32 500
LATITUDE 56 57 LONGITUDE 111 26	1969		5481 2930	399 327	374 52											
	1969 1969	PWP	2930 2930	327 327	52 52											
	1980	CE	5654	399												
PRINCIPAL FUEL - PETRO	LEUM CO	KE		•	COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - 0	COKE DE	PETRO	LE					65 000
																65 000
THE CANADIAN SALT CO LT																
LINDBERGH	1948 1948	PW	1551 1551	203 203	15 15	1964	CGE	В	1551	203	4600	600	1964	CGE	2400	600
LATITUDE 53 53 LONGITUDE 110 40	1971		1551	203	17											
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - (GAZ NATU	REL						600

	BOILERS			I	PRIME P	OVERS							MAIN GI	ENERATO	RS	
	CHAUDIER	ES		1	OTEURS	PRIMI	AIRES						_	EURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACT		STEAM TEMP M		ZEAR AN		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPAC	ITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICAN		VAPEUR TEMP M		ANNEE E PABRICA		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPAC	ITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
			C					KPA	С		KV	i				KW
TRANSALTA UTILITIES COR	P															
KEEPHILLS	1983 C 1983 C				1983 1 9 83			16203 16203			403 2 403 2		1983 1983	HITA HITA	19000 19000	403 200 403 200
LATITUDE 53 30 LONGITUDE 114 33																
PRINCIPAL FUEL - SUBBI	TUMINOUS	COAL	co	MBUST	IBLE PE	RINCIPA	AL -	CHARBON	SOUS	BITUM	INEUX					806 400
SUNDANCE	1970 C				1970	EE		16203			300 (1970	EE		300 000
LATITUDE 53 30	1973 C 1976 C	E 17065	541 1	179 '	1973 1976	CGE	С	16203	538	3600	300 G	000	1973 1976	EE	18500	300 000 400 000
LONGITUDE 114 33	1976 C 1977 C 1980 C	E 17065	541 1	179 1	1976 1977 1980		С	16203 16203 16203	538	3600	375 (375 (387 (000	1976 1977 1980	EE EE ACGE	20000 20000 20000	400 000 400 000 400 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBI								CHARBON				,,,,	1300	AC G.G	20000	2 200 000
WABAMUN	1956 B	WGM 5861	482	283 <i>'</i>	1956	MVIC	С	5861	482	3600	66 (10.0	1956	MVIC	13800	66 000
LATITUDE 53 33		WGM 5861	482	283 1	1958 1962		C	5861 12411	482	3600	66 (000	1958 1962	MVIC	13800	66 000 150 000
LONGITUDE 114 29	1967 C	E 16892	541	930 '	1967	AEI	С	16203	538	3600	300 (1967	AEI	18500	300 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBI	TUMINOUS	COAL	CO	MBUST	IBLE PI	RINCIP	AL -	CHARBON	SOUS	BITUM:	INEUX					582 000
																3 588 400
WESTERN CO-OPERATIVE FE	RTILIZER	LTD														
MEDICINE HAT	1956 B	W 3103	329	27	1956	GE	BC	3103	329	4987	7	785	1956	GE	480	800
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 110 40																
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		CO	MBUST	IBLE PE	RINCIPA	AL -	GAZ NATU	REL							800
																800
																000
					A1	LBERTA	, TOI	AL								5 930 910
BRITISH COLUMBIA - COLO																
B C FOREST PRODUCTS LTD																
COWICHAN	1930 ₹ 1968 C		232 441	36 36	1915 1915	AC AC	C C	1034 1379		3600 3600		750 300	1915 1915	AC AC	480 480	750 800
LATITUDE 48 53 LONGITUDE 124 13	1900 C	5 4020	441		1918 1945	AC AC	C	1379 4137	17	3600 3600	2 (000	1918 1966	AC AC	480 4160	2 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE		со					DECHETS	DE B	ois						8 550
CROFTON	1958 C	E 4757	399	113	1001	HITA	ь	4137	300	3600	38 (100	1981	HITA	13800	38 000
LATITUDE 48 52	1958 F	₩ 4757	399 399	91 91	1901	HIIA	D	4137	3,7,7	3000	30 (, , ,	1501	112.1.4	13000	30 000
LONGITUDE 123 39	1964 C	E 4757	399	113 136												
	1975 B 1978 F			127 249												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OIL		со	MBUST	IBLE PI	RINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD							38 000
MACKENZIE	19 7 2 B			156	1979	WEST		4137	398	3600	20 (000	1979	MITI	13800	20 000
LATITUDE 55 20	1972 C	E 4137	410	181												
LONGITUDE 123 15 PRINCIPAL PUEL - SPENT	PULPING	LIOUOR	CO	MBUST	IBLE PI	RINCIP	AL -	LESSIVE	DE P	ATE E	PUISE	E				20 000
The state of the s																

VAPEUR

STEAR																	VALLON
	BOILER	:S				-								-	ENERATO		
	CHAUDI	ERES					RS PRIM	AIRES								RINCIPA	U X
	YEAR A MANUPA	ND	KPA	STEAM TEMP		YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	E	RPM -	CAPACI		YEAR A MANUPA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	FABRI		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACI	TE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW					KW
VICTORIA LATITUDE 48 25 LONGITUDE 123 22	1917 1925 1929 1932		1172 1379 1276 3103	260 192 192 371		1940 1950	GE AC	C C	1207 1207		3600 3600			1940 1950	GE AC	4160 600	3 000 1 500
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS!	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	ois						4 500
																	71 050
																	/1 050
B C SUGAR																	
VANCOUVER	1947 1947	BWGM BWGM		343 343		1947 1947	WEST	B B	32 7 5 32 7 5		3600 3600			1947 1947	WEST	2300 2300	1 250 1 250
LATITUDE 49 16 LONGITUDE 123 07	1347	DWGE	3213	343	20	1974	PB	В	3275		1800			1974	CGE	2300	3 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	PAL -	GAZ NATU	REL							5 500
																	5 500
																	3 300
B C TIMBER																	
CELGAR PULP MILL	1960 1960	CE FW	4137 4137	399 399	114 129	1963	CGE	С	4137	399	3600	2 50	0	1963	CGE	2300	2 500
LATITUDE 51 02 LONGITUDE 118 32	1963	B₩	4137	399	95												
PRINCIPAL PUBL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIE	PAL -	DECHETS	DE BO	DIS						2 500
WATSON ISLAND	1950	PW	4137	399	113			BE	4137		3600			1950	EM	6900	7 500
LATITUDE 54 14 LONGITUDE 130 18	1950 1966 1966	PW BW BW	4137 4137 4137	399 399 399	113 295 240	1966	BBC	BE	4137	399	3600	3 7 00	0	1966	BBC	13800	34 500
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPIN	NG LIQU	OR		COMBUS	PIBLE	PRINCIE	PAL -	LESSIVE	DE P	ATE E	PUISEE					42 000
																	44 500
BRITISH COLUMBIA HYDRO	8 POWER	RAUTH															
BURRARD	1962		12755	543		1962	AEI	С	12411			150 00		1962	AEI		150 000 150 000
LATITUDE 49 17	1963 1965	CE	12755 12755	543 543	476	1963 1965	AEI	C	12411	538	3600	150 00 150 00	0	1963 1965	AEI AEI	16500	150 000
LONGITUDE 122 52	1967 1968 1975	CE	12755 12755 12755	543 543 543	476 476 476	1967 1968 1975	AEI ACGE EE	C C	12411 12411 12411	538	3600	150 00 150 00 162 50	0	1967 1968 1975	AEI ACGE EE	16500	150 000 150 000 162 500
PRINCIPAL FUEL - NATUR		CE	12/33						GAZ NATU		3000	102 30	0	1975	35.15	10300	912 500
EMARCEL MAI A MAI OR	ab Gab				COMPOS	11020	INIMOLI	. 4 5	ORD WATO	11.52							3.0 500
																	912 500
CANADIAN FOREST PRODUCT	S LTD																
PORT MELLON	1947	CE	2758	288		1928	WEST		2758			1 50		1928	WEST	2300	1 500
LATITUDE 49 32 LONGITUDE 123 29	1956 1962 1962 1965	CE BW BW CE	2758 2758 2758 2758	288 288 288 288	35 100 100 100	1947	WEST	С	2758	288	3600	3 00	0	1947	WEST	2300	3 000
PRINCIPAL FUEL - SPENT						TIBLE	PRINCTI	PAL -	LESSIVE	DE P	ATE F	PUISEE					4 500
					0011000				200212								
																	4 500
CARIBOO PULP & PAPER CO																	
QUESNEL	1972 1972	BW PW	4137 4137	399 399	218	1972	TOBA	В	4137	399	3600	28 00	0	1972	TOBA	13800	28 000
LATITUDE 52 59 LONGITUDE 122 30	1972 1981	FW ZURN	4137 4137	399 399	59 113												
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPI	NG LIQU	OR		COMBUS	TIBLE	PRINCI	PAL -	LESSIVE	DE P	ATE E	PUISEE					28 000

	BOILER	s				PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENERA	TEURS P	RINCIPAU	х
	YEAR A		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPA	CITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE I		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPA	CITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACIFE
				С					KPA	С		F	CW				KW
CRESTBROOK PULP & PAPER	LTD																
SKOOKUMCHUCK	1968 1968	MITI		421 421	91 113	1968	MITI	В	4137	421	3600	15	000	1968	MITI	13800	15 000
LATITUDE 49 49 LONGITUDE 115 44																	
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL							15 000
																	15 000
CROWN ZELLERBACH CANADA	LTD																
CAMPBELL RIVER	1952	CE	4137	371		1964		В	4137		5000		800	1964	CGE	250	800
LATITUDE 50 04 LONGITUDE 125 17	1952 1963 1966 1979	CE BWGM BW BW	4137 4137 4137 4137	371 371 371 371	45 77 181 181	1965 1981	WEST	BE	4137 4137		5500 3600		255 000	1965 1981	CGE	250 13800	3 255 25 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD						TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	ois						29 055
KELOWNA	1950	BW	1496	232	14	1954	GE	С	1034	260	3600	2	000	1954	GE	2300	2 000
LATITUDE 49 53 LONGITUDE 119 29	1956 1963	BWGM	1999 2758	213 371	23 27	1961 1963	AC GE	C	2758 1620	371	3600 3600	3	500	1961 1963	AC GE	2300	3 500 1 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	ois						6 500
																	35 555
EVANS PRODUCTS CO LTD																	
GOLDEN	1966	BWGM	4826	399	36	1946	PARS	С	2586	371	3600	7	500	1946	PARS	4160	7 500
LATITUDE 51 18 LONGITUDE 116 58																	
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE			1	COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE B	DIS						7 500
																	7 500
MACMILLAN BLOEDEL LTD																	
CANADIAN WHITE PINE	1946 1948	BW BW	1379 1379	282 288	11 29	1956	PARS	С	1207	296	3600	4	000	1956	PARS	2300	4 000
LATITUDE 49 16 LONGITUDE 123 07	1950 1954	BW PW	1379 1896	198 282	29 39												
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	DIS						4 000
HARMAC	1950	CB	4137	399		1953					4700		250	1953	CGE	600	1 250
LATITUDE 49 10 LONGITUDE 123 56	1950 1950 1953 1953	CE CE CE	4137 4137 4137 4137	399 399 399 399	50 23 39 64	1963 1963	PARS CGE	В	1034 4137		3600 3600		000 500	1963 1963	PARS CGE	2300 13800	4 000 31 500
	1963 1965	CB CB	4137 4309	399 399	147 113												
PRINCIPAL FUEL - SPENT	POLPIN	e rionc)R		COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE P	ATE E	PUISE	B.E				36 750
PORT ALBERNI	1947 1956	CE CE	4137 4137	399 399	40 69	1963	GE	BE	4137	399	3600	28	000	1963	CGE	12400	26 000
LATITUDE 49 14 LONGITUDE 124 48	1956 1956 1956 1956 1963	CE CE BW BW CE	4137 4137 4137 4137 4137	399 399 399 399 399	82 82 109 98 136												
PRINCIPAL FUEL - SPENT	POLPIN	e rione	OR		COMBUS	rible	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE P	ATE E	PUISI	EE.				26 000

VAPEUR

STEAR																	
	BOILER	RS				PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO.	RS	
	CHAUDI	ERES					RS PRIM	AIRES						GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	YEAR A	AND ACTURER	KPA	STEAM TEMP		YEAR MANUF	ACTURER	TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPA	CITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET		SOUPAPE			CAPA	CITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		K	W				K W
POWELL RIVER	1951	BW	4137	427		1951	BBC	BE	3792		3000			1951	BBC	6600	10 500
LATITUDE 49 52 LONGITUDE 124 33	1958 1964 1967 1968	FW BW CE CE	4137 4137 6205 6378	427 427 496 441	68 91 181 171	1967	CGE	BE	6205	496	3600	36	000	1967	CGE	13800	36 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	PUEL C	DIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIE	PAL -	MAZOUT L	OURD							46 500
																	113 250
NORTHWOOD PULP & TIMBER	LTD																
FRASER PLATS LATITUDE 54 00 LONGITUDE 123 00	1966 1966 1968 1981 1981	FW CE WISC CE CE	4482 4482 4482 4482 4482	399 399 385 399 399		1973 1981	SLAV		4378 4378		3600 3600			1973 1981	SLAV	13800 14100	28 800 28 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR		0.2	.,,,,,			TIBLE	PRINCIE	PAL -	GAZ NATU	REL							56 800
																	56 800
SCOTT PAPER LTD																	
NEW WESTMINSTER	1947	PW	4137	385	20	1953	WORT	В	3964	385	4295		615	1953	GE	250	50
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 122 55														1953 1953	GE GE	250 2200	20 400
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REPUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIE	PAL -	DECHETS	DE B	ois						470
																	470
TAHSIS COMPANY LID																	
GOLD RIVER	1967 1967	PW CB	4137 4137	400 400		1966 1982	PARS		4138 4138		3600 3600			1966 1982	PARS	2300 13800	1 500 27 964
LATITUDE 47 41 LONGITUDE 126 07	1907	Cs	4137	400	101	1902	SLAV	D	4130	400	3600	21	304	1902	SLAV	13000	27 304
PRINCIPAL FUEL - BIOMA	SS				COMBUS	TIBLE	PRINCI	PAL -	BIO-MASS	E							29 454
																	29 464
WELDWOOD OF CANADA LTD																	
FLAVELLE CEDAR DIV	1964	BWGM	4137	385	36	1958 1964	GE GE	C CD	1034 4137		3600 3600		000 500	1958 1965	GE GE	480 4160	3 000 3 500
LATITUDE 49 17 LONGITUDE 122 51						1904	GB	CD	4137	303	3000	3	300	7903	G.S.	4100	3 300
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIE	PAL -	DECHETS	DE B	ois						6 500
																	6 500
WESTCOAST TRANSMISSION	CO LTD																
TAYLOR	1957 1957		2896 2896	293 293		1957 1957		B CE	2758 2758		5500 5500		500 500	1957 1957	GE GE	4160 4160	2 500 2 500
LATITUDE 56 10 LONGITUDE 120 41	1957 1957	ARIA	2896 2896	293 293		1957		CE	2758		5500			1957	GE	4160	2 500
PRINCIPAL PUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	PAL -	GAZ NATU	REL							7 500

STEAM VAPEUR

	BOILER	RS				PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES					RS PRIM	AIRES								RINCIPAU	X
	YEAR A	AND ACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF	ACTURER	TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPA	CITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE FABRI		TYPE	SOUPAPE	:	T/MN	CAPA	CITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACIFE
				С					KPA	С		K	W				KW
WESTERN PULP LTD																	
PORT ALICE LATITUDE 50 23 LONGITUDE 127 27	1949 1952 1958 1976	CE CB BW CE	4137 4137 4137 4137	385 385 385 385	84 75	1942 1947 1949 1949 1976	ELLI	C CD B B	1103 4137 4137 4137 4137	385 385 385	3600 3600 3600 3600 3600	6 3 3	200 000 500 500 600	1942 1947 1949 1949 1976	AC CGE ELLI ELLI CGE	2300 2300 2300 2300 13800	3 200 6 000 3 500 3 500 16 600
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL C	OIL		(COMBUS				MAZOUT I								32 800
WOODFIBRE LATITUDE 49 40 LONGITUDE 123 15	1961 1965 1966 1975 1981	BW BW BW TR ZURN	3861 3861 3861 2068 3861	399 399 385 214 399	59 91 79 91 113	1947 1947 1961	ELLI ELLI CGE	В	3792 3792 3792	385	3600 3600 3600	2	000 000 300	1947 1947 1961	ELLI ELLI CGE	4160 4160 4160	2 000 2 000 3 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL C	DIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT I	OURD							7 000
																	39 800
WEYERHAEUSER CANADA LTD																	
KAMLOOPS LATITUDE 50 40 LONGITUDE 120 19	1965 1965 1965 1972 1972 1972	CE BW BW BW FW	4137 4137 4137 4137 4137 4137	399 399 399 399 399		1972 1972	SLAV SLAV		4137 4137		3600 3600		000	1972 1972	SLAV SLAV	13800 13800	27 000 14 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			(COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATO	JREL							41 000

41 000

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE 1 418 889

CANADA, TOTAL 35 102 295



INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOV	PERS						MAIN O	SENERATO	RS	
	MOTEURS I	PRIMAIRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	ΩX
	YEAR AND	JRER TYP	E CYCLI	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANT	TIP	-	-	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-N	EUVE										
IRON ORE CO OF CANADA											
MOBILE RAIL CAR 9	1978 G	M D	2	YES	16	7 20	1 074	1978	GM	4160	1 000
LATITUDE 52 55 LONGITUDE 66 52											
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COM	BUSTIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						1 000
											1 000
NEWPOUNDLAND & LABRADO	R HYDRO										
BLACK TICKLE		AT D	4	YES	6	1800	269	1978	BBC	600	250
LATITUDE 53 26 LONGITUDE 55 45		AT D	4	YES YES	6 6	1800 1200	269 399	1978 1978	BBC BBC	600	250 300
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COM	BUSTIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						800
BURGEO	1970 L	B D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4160	500
LATITUDE 47 36	1970 LI 1970 LI	B D	4	YES YES	8 16	720 720	608 1 074	1970 1970	TA	4160 4160	500 1 000
LONGITUDE 57 34	1978 D	PAX D D D AT D	4 2 4	YES YES	8 16 16	720 1800 1200	1 074 925 955	1971 1978 1981	TA ELPR BBC	4160 4160 4160	1 000 920 850
PRINCIPAL FUEL - DIES		aı D	Ť	BUSTIBLE PRINCIPA		1200	,,,,	1301	bbc	4100	4 770
CARBURTANS	1075	1.m D	4	wac.	6	1200	399	1975	BBC	600	300
CARTWRIGHT LATITUDE 53 43	1978 C	AT D AT D	4	YES YES YES	6	1200	399 269	1978 1978	KATO TA	600	300 250
LONGITUDE 57 00											05.0
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COM	BUSTIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						850
CHANGE ISLANDS		EUZ D AT D	tş. 4	NO YES	8	1800 1200	131 399	1973 1980	TA LSOM	600 600	100 300
LATITUDE 49 40 LONGITUDE 54 24		AT D	4	YES	6	1200	399	1980	LSOM	600	300
PRINCIPAL PUEL - DIES	EL		COM	BUSTIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						700
CHARLOTTETOWN		EUZ D	Ħ	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LATITUDE 52 40 LONGITUDE 56 10		AT D	4	YES YES	6	1800 1800	172 172	1975 1978	TA BBC	600	136 136
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COM	BUSTIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						332
CROQUE	1968 D	EUZ D	4	NO	6	1800	75	1968	TA	600	60
LATITUDE 51 02	1971 D	EUZ D	4	NO NO	6	1800 1800	75 49	1971 1971	TA TA	600 600	60 40
LONGITUDE 55 48	- 13 4		COM	BUSTIBLE PRINCIPA	i - Bibebi						160
PRINCIPAL FUEL - DIES	: EL		COR	BUSTIBLE PRINCIPA	r - Dieser						160
DAVIS INLET	1975 C	AT D	4 4	no Yes	6	1800 1800	75 172	1970 1975	TA TA	600 600	60 136
LATITUDE 55 50 LONGITUDE 60 50	1975 C	AT D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COM	BUSTIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						332
FLOWERS COVE		AT D	4	YES	12 12	1200 1200	642 642	1970 1972	TA TA	600 600	600
LATITUDE 51 18 LONGITUDE 56 44	1973 C	AT D	4 4	YES YES YES	12 16 16	1200 1200 1200	1 082 1 082	1972 1973 1975	TA TA	600	700 800
PRINCIPAL FUEL - DIES				BUSTIBLE PRINCIPA							2 700

		PRIME	MOVERS							MAIN (GENERATO		ON INTERNE
		MOTEUR	RS PRIMAI	RES							ATEURS P		UX
		YEAR A	AND CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE FABRIC		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRIO		- VDLTS	CAPACITE
									KW				KW
POGO		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	GE	600	300
	49 43	1975 1975	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	399 3 9 9	1975 1975	CANR	600 600	300 300
LONGITUDE	54 17	1975 1975	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	399 399	1975 1975	BBC BBC	600	300 300
		1978 1980	CAT	D D	rt rt	YES YES	16 6	1200 1200	895 324	1978 1980	CANR BBC	600 600	670 300
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 081	1980	KATO	4160	850
PRINCIPAL FUE	BL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						3 320
FOX HARBOUR		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	242	1974	TA	600	220
	52 18	1978 1978	CAT	D D	4	YES	6	1800	172 172	1978 1978	BBC BBC	600 600	136 136
	55 48	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	90	1980	TA	€00	75
PRINCIPAL FUE	er - pires	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						567
FRANCOIS		1971 1980	CUEN	D D	4	YES YES	6	1800 1800	104 186	1971 1980	ON AN BBC	600 600	100 175
	47 34 56 44	1980	CUEN	D	4	YES	6	1800	224	1980	ONAN	600	200
PRINCIPAL FUE		! т.			COMBILS	TIBLE PRINCIPAL	DIPSEL						475
I MINOII NO 101	2000	. 2			Combos	I I DED I KENCEI RE	. 213335						4,3
GOOSE BAY NOR	RTH	1952 1952	MDE MDE	D D	4	YES YES	8	360 360	850 850	1952 1952	CGE	4160 4160	750 750
	53 19 60 24	1952 1952	MDE	D D	4	YES YES	8	360 360	850 850	1952 1952	CGE	4160 4160	750 750
201022022	00 24	1958 1968	GM GM	D D	2	YES YES	16 20	720 900	1 074 2 686	1958 1968	GM GM	4160 4160	1 000
		1969 1974	GM GM	D D	2 2	YES	20 20	900	2 686 2 686	1969 1974	GM GM	4160 4160	2 600 2 600
PRINCIPAL FUE	EL - DIESE		• • •	~		TIBLE PRINCIPAL		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	2 000	.,,,	0		11 700
		-			0-112-0-0								
GRAND BRUIT		1970 1970	DEUZ DEUZ	D D	4	NO NO	4	1800 1800	49 49	1970 1970	TA TA	600 600	40 40
	47 41 58 14	1973	DEUZ	D	4	NO	6	1800	7 5	1973	TA	600	60
PRINCIPAL FUE	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						140
GRANDOIS		1971 19 7 1	DEUZ DEUZ	D D	6 4	NO NO	6 4	1800 1800	75 4 9	1971 1971	TA TA	600 600	60 40
	51 06 55 45	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
PRINCIPAL FUE	BL - DIESE	:L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						140
ADDE DYNOD		1970	CIM	D	ц	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
GREY RIVER	47 35	1975 1975	CAT	D D	4	YES	6	1800 1800	172 172	1975 1975	TA TA	600	136 136
	57 06	1973	CAT	D	6	YES	6	1000	172	1373	1.5	000	130
PRINCIPAL PUR	EL - DIESE	2L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
HARBOUR DEEP		1974 1975	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	269 172	1974 1975	TA TA	600 600	250 136
LATITUDE LONGITUDE	50 22 56 31	1979	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	172 172	1979 1980	BBC LSOM	600	* 136 136
PRINCIPAL FUE						TIBLE PRINCIPAL							658
										4.5=4			0.500
HAWKES BAY		1971 1971	G M G M	D D	2 2	no no	20 20	900 900	2 954 2 954	1971 1971	GM GM	4160 4160	2 500 2 500
	50° 36 57 10												
PRINCIPAL FUE	EL - DIESI	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						5 000

INTERNAL COMBUSTION											01100011	20121112
	PRIME .									GENERATO -	RS	
		S PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	CTURER	TYPE	CACFE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
		2						KW				K₩
HOPEDALE	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1973	STAM	600	182
LATITUDE 55 30 LONGITUDE 60 15	1974 1980	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	172 201	1973 1980	TA CAT	600 600	136 200
PRINCIPAL PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						518
L ANSE AU LOUP	1974	CAT	D	4	YES	12	1200 1200	642	1974	TA	4160 4160	600
LATITUDE 51 30 LONGITUDE 56 50	1974 1976 1980	CAT CAT	D D D	4 4	YES YES YES	12 16 16	1200 1200 1200	642 1 082 1 082	1974 1976 1980	TA TA KATO	4160 4160	800 850
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 850
LA POILE	1975	DEUZ	D	4	ИО	4	1800	49	1975	TA	600	40
LATITUDE 47 41 LONGITUDE 58 24	1975 1975	DEUZ	D D	4	NO NO	6 8	1800 1800	75 131	1975 1975	TA TA	600 600	60 1 00
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						200
LITTLE BAY ISLANDS	1970	BUDA	D	4	NO	6	720	131	1970	AC	208	100
LATITUDE 49 39 LONGITUDE 55 47	1975 1979 1980	CUEN CAT CAT	D D D	4 4 4	NO Yes Yes	6 6 6	720 1200 1200	131 325 325	1975 1979 1980	MARA BBC LSOM	208 600 600	100 300 300
PRINCIPAL FUEL - DIES		CRI	D		TIBLE PRINCIPAL		1200	323	1300	acoti	000	800
W17.0 7.700%	4070				****	42	1000	260	1070	ma	600	250
MAIN BROOK LATITUDE 51 11 LONGITUDE 56 01	1970 1974 1980	DEUZ CAT CAT	D D D	17 17	YES YES YES	12 6 6	1800 1800 1800	269 269 269	1970 1974 1980	TA TA LSOM	600 600 600	250 250 250
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						750
MAKKOVIK	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	CAT	600	250
LATITUDE 55 05 LONGITUDE 59 11	1978 1980	CAT	D D	4	YES YES	6 12	1800 1800	269 496	1978 1980	TA	600 600	250 45 0
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						950
MARYS HARBOUR	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	324	1974	GE	600	300
LATITUDE 52 18 LONGITUDE 55 50	1975 1975	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	269 269	1975 1975	TA	600 600	250 250
PRINCIPAL PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						800
MCCALLUM	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE 47 37 LONGITUDE 56 14	1975 1975	CAT	D D	4	YES NO	6 6	1800 1800	172 75	1975 1975	TA TA	600 600	136 60
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						332
MONKSTOWN	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	7 5	1970	TA	600	60
LATITUDE 47 34 LONGITUDE 54 26	1970 1971	CAT DEUZ	D D	4	NO	6 6	1800 1800	49 49	1970 1971	TA TA	600 600	60 40
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						160
MUD LAKE	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	7 5	1975	TA	600	60
LATITUDE 53 18 LONGITUDE 60 10	1980 1980	CAT	D D	tş tş	YES YES	t) L	1800 1800	51 51	1980 1980	CAT	600 600	50 50
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						160

	PRIME MOVERS							MAIN (GENERATO		
	MOTEURS PRIM	AIRES						GENER	- ATEURS P	RINCIPA	υx
	YEAR AND MANUFACTURES	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CALINDEDC	RPM	CAPACITY	YEAR		WOI THE	CAPACITY
	ANNEE ET	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE		~	CAPACITE
	FABRICANTS							FABRI	CANTS		
****	4074 625		**			4200	KW	4074			KW
NAIN LATITUDE 56 33	1974 CAT 1975 DD 1975 CAT	D D D	4 2 4	YES YES YES	6 16 6	1200 1800 1200	399 466 399	1974 1975 1975	TA KOHL TA	600 600	300 450 300
LONGITUDE 61 41	1975 CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 350
PARADISE RIVER	1971 DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
LATITUDE 53 25 LONGITUDE 57 17	1971 DEUZ 1971 DEUZ	D D	4	NO NO	6	1800 1800	49 75	1971 1971	TA TA	600 600	40 60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						140
PETIT FORTE	1971 DEUZ 1971 DEUZ	D D	4	NO NO	6	1800 1800	75 75	1971 1971	TA TA	600 600	60 60
LATITUDE 47 22 LONGITUDE 54 40	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						256
PETITES	1974 DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974	TA	600	100
LATITUDE 47 37 LONGITUDE 58 36	1974 DEUZ 1975 CUEN	D D	4	NO NO	8 4	1800 1800	131 75	1974 1975	TA TA	600 600	100 60
LONGITUDE 58 36 PRINCIPAL FUEL - DIESE	ı.		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						260
POND COVE	1978 DD 1980 CAT	D D	2 4	YES YES	16 16	1800 1200	1 149 1 082	1978 1980	ELPR KATO	4160 4160	920 850
LATITUDE 50 07 LONGITUDE 56 50	1981 CAT	D	4	YES	16	1800	1 044	1981	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 570
PORT HOPE SIMPSON	1974 CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LATITUDE 52 33	1974 CAT 1975 CAT	D D	6 4	YES Yes	6 6	1800 1800	269 172	1974 1975	TA TA	600 600	250 136
LONGITUDE 56 18 PRINCIPAL FUEL - DIESE	!t.		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						636
I MANCEL NA TODA DEDE	-		00200		223023						
POSTVILLE	1973 CAT 1973 CAT	D D	4	YES YES	4 4	1800 1800	90 90	1973 1973	TA TA	208 208	75 75
LATITUDE 54 54 LONGITUDE 59 46	1976 CAT 1980 CAT	D D	4	YES YES	4	1800 1800	90 52	1976 1980	TA TA	208 208	75 50
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	PIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						275
RAMEA	1970 LB	D	4	YES	8	720	322	1970	TA	600	300
LATITUDE 47 31	1970 LB 1972 LB	D D	4	YES YES	8	720 720	322 466	1970 1972		600	
LONGITUDE 57 25	1974 LIST 1977 LB 1980 RPAX	D D D	4 4	YES YES YES	8 8 8	720 720 7 20	466 597 1 059	1974 1977 1980	TA TA CGE	4160 4160 4160	426 568 1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE		υ		TIBLE PRINCIPAL		720	1 033	1300	CGB	4100	3 036
RENCONTRE EAST	1974 CAT 1980 CAT	D D	4	NO YES	6	1800 1800	73 172	1974 1980	TA BBC	600	60 136
LATITUDE 47 37 LONGITUDE 55 14	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	CL		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						332
RIGOLET	1974 CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LATITUDE 54 12	1974 CAT 1980 CAT	D D	4 4 4	NO YES	4 6 6	1800 1800 1800	75 131 269	1974 1980 1980	TA CAT GE	600 600	60 134 250
LONGITUDE 58 25 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1980 CAT	D		YES TIBLE PRINCIPAI		1000	207	1300	Gu	300	694
DIESE			,								

	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUR	IS PRIMAI	RES						GENER.	- ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR .		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
RODDICKTON LATITUDE 50 52	1975 1975 1975	RHL LIST DD	D D D	4 4 2	YES YES YES	8 8 16	720 900 1800	1 074 597 496	1975 1975 1975	TA TA KOHL	4160 2400 600	1 000 560 450
LONGITUDE 56 08	1977 1981	RHL	D D	4	YES YES	8 12	720 1800	1 074 496	1977 1981	TA CAT	4160 600	1 000 450
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 460
SOUTH EAST BIGHT	1974 1974	DEUZ	D D	4	NO NO	6 6	1800 1800	75 75	1974 1974	TA TA	600 600	60 60
LATITUDE 47 23 LONGITUDE 54 35	1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						190
ST ANTHONY	1973 1973	RPAX	D D	4	YES	8	720 720	1 059 1 059	19 7 3 1973	TA TA	4160 4160	1 000 1 000
LATITUDE 51 22 LONGITUDE 55 35	1973 1975	RPAX	D D	4	YES YES	8	720 720	1 059 1 059	1973 1975	TA TA	4160 4160	1 000
LONGITUDE 55 35	1980	RPAX	D	4	YES	116	720	2 119	1980	GEE	4160	2 000
	1982	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1982	GEE	4160	2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						8 000
ST BRENDANS	1970 1974	DEUZ CAT	D D	4	NO Yes	8 6	1800 1800	130 269	19 7 0 19 7 4	TA T A	600 600	100 250
LATITUDE 48 52 LONGITUDE 53 40	1974	CAT	D	Ú.	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						600
WESTPORT LATITUDE 49 47	1970 1974 1980	CAT	D D D	ц ц	NO YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	75 269 2 6 9	1970 1974 1980	TA TA TA	600 600 600	60 250 250
LONGITUDE 56 40	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						810
WILLIAMS HARBOUR	1975 1975	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	172 172	1975 1975	TA TA	600 600	136 136
LATITUDE 57 53 LONGITUDE 52 26	1980	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1980	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						332
												63 427
NEWFOUNDLAND LIGHT & PO	WER CO	LTD										
AGUATHUNA	1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1 231	1962	HOWD	2400	1 200
LATITUDE 48 33 LONGITUDE 58 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - DIESEL						1 200
MOBILE DIESEL PLANT 1	1973	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1973	CANR	600	700
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL PUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						700
MOBILE DIESEL PLANT 2	1976	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1976	BBC	600	670
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	, - DIESEL						670

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

		PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
		-	S PRIMAI	RES						-		RINCIPA	пх
		YEAR A								YEAR A			·
			CTURER	TYPE	CACFE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			VOLTS	CAPACITY
		ANNEE		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE :			CAPACITE
									KW				FW
PALMQUIST		1948 1953	NOPO NOPO	D D	2 2	YES	7 7	300 300	1 097	1948	GE	2300	1 000
LATITUDE LONGITUDE	48 57 54 34	1957	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097 1 097	1953 1957	GE GE	2300	1 000 1 000
PRINCIPAL	FUEL - DIESE	3L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 000
PORT AUX B	ASQUES	1949	CAT	D	4	YES	6	1200	283	1949	GE	2400	250
LATITUDE	47 34	1954 1957	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	377 3 7 7	1954 1957	GE GE	2400 2400	350 350
LONGITUDE	59 09	1957	CAT	D	4	NO	12	1200	257	1957	GE	2400	209
		1964 1964	CAT	D D	4	NO YES	12 6	1200 1200	2 7 2 283	1964 1964	GE GE	2400	250 250
		1969	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1969	GM	4160	2 500
PRINCIPAL	FUEL - DIESE	EL			COMBUST	BLE PRINCIPAL	- DIESEL						4 159
PORT UNION		1946	CAT	D	ц	YES	12	1200	125	1946	CAT	2400	90
LATITUDE LONGITUDE	48 30 53 05	1961	CAT	Ð	4	YES	12	1200	559	1961	CAT	2400	500
PRINCIPAL	FUEL - DIESE	BL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						590
SALT POND		1963 1964	WORT	D D	4	NO NO	6	32 7 327	559 559	1963 1963	EM EM	4160 4160	500 500
LATITUDE LONGITUDE	47 01 55 11	1964	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500
PRINCIPAL	FUEL - DIESE	EL.			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 500
ST JOHN'S		1953	NOBG	D	2	NO	8	225	2 671	1956	GE	6900	2 500
LATITUDE LONGITUDE	47 34 52 43												
PRINCIPAL	FUEL - DIESE	BL.			COMBUST	BLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 500
													14 319
						NEWFOUNDL	AND - TOTAL	- TERR	E-NEUVE				78 746
PRINCE EDWA	RD ISLAND -												
SUMMERSIDE :	TOWN OF												
SUMMERSIDE		1940 1940	FM FM	D D	2 2	NO NO	4 5	300 300	224 280	1940 1940	PM FM	2400 2400	200 250
LATITUDE	46 24	1941	PM	D	2	NO	5	300	280	1941	PM	2400	250
LONGITUDE	63 47	1947	FM	D	2	NO	7	300	601	1947	PM	2400	555
		1950 1960	PM MBD	D D	2 4	YES YES	10 12	720 450	1 194 2 417	1950 1960		4160	1 136 2 250
		1963	MBD	D	4	YES	12	450	2 417	1963	BREL	4160	2 250
		1983	MRBL	D	4	YES	9	600	4 431	1983	BREL	4160	4 245
PRINCIPAL	FUEL - DIESI	BL			COMBUST	BLE PRINCIPAL	DIESEL						11 136
													11 136
						PRINCE ED	WARD ISLAND	- TOTA	L - ILE-DU-	PRINCE-E	DOUARD		11 136

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

INTERNAL COMBUSTION									C	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	υx
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CACFE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		STICA	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CACFE	SURALIMENTE	CYLINDRES		CAPACITE	ANNEE FABRI			CAPACITE
							KW				KW
BOWATERS MERSEY PAPER	CO LTD										
BROOKLYN	1962 DEW	D	4	YES	8	600	597	1962	EEC	2200	600
LATITUDE 44 03 LONGITUDE 64 42											
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- MAZOUT L	EGER					600
											600
NEW BRUNSWICK - NOUVBA											
MAINE-NEW BRUNSWICK EL	EC POWER CO										
TINKER	1949 SL	D	4	YES	8	360	1 074	1949	GE	2400	1 000
LATITUDE 46 48 LONGITUDE 67 43											
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
											1 000
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	POWER COMM										
GRAND MANAN	1963 MDE 1965 MDE	D D	4	YES YES	8 6	720 720	700 503	1963 1965	HSBI HSBI	4160 4160	700 530
LATITUDE 44 41 LONGITUDE 66 46	1967 MDE 1969 KMAJ 1974 DD	D D D	4 4 2	YES YES YES	8 3 16	720 514 1800	712 955 1 063	1967 1969 1974	HSBI HSBI KATO	4160 4160 4160	712 896 1 000
PRINCIPAL FUEL - DIES		D		TIBLE PRINCIPAL		1000	1 003	1374	KAIO	4100	3 838
IMINOITAD TODA DIDO.	<i></i>		COMBOS	I I D I I I I I I I I I I I I I I I I I	220000						3 000
											3 838
				NEW BRUNS	WICK - TOTA	L - NO	UVEAU-BRUNSW	ICK			4 838
QUEBEC											
FER ET TITANE DU QUEBE	CINC										
HAVRE ST PIERRE	1963 GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
LATITUDE 50 15	1965 GM 1975 CAT	D D	2 4	YES YES	16 12	720 1800	1 007 601	1963 1975	GM CAT	4160 4160	1 000 500
LONGITUDE 63 36	1975 CAT 1979 CAT	D D	4	YES YES	12 12	1800 1800	601 362	1975 1979	CAT BBC	4160 600	500 350
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	T FUEL OIL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- MAZOUT L	EGER					3 350
											3 350
and											3 330
HYDRO QUEBEC	1981 CAT	D	ц	YES	4	1800	101	1981	BBC.	600	90
LATITUDE 60 48	1981 CAT 1981 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800 1800	205 205	1981 1981 1981	BBC BBC BBC	600 600	175 175
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						440
AUPALUK	1981 PE	D	4	WDC .	4	1000	50	1001	nna	(00	F.0
LATITUDE 59 21	1981 PE 1981 PE 1981 CAT	D D D	4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	59 59 17 2	1981 1981 1981	BBC BBC BBC	600 600 600	50 50 1 50
LONGITUDE 69 26	1981 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1981	BBC	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						400

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

	PRIME N	OVERS							MAIN O	GENERATO	RS	
	MOTEURS	PRIMAI	RES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	σχ
	YEAR AND		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR I		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ES		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
BLANC SABLON LATITUDE 51 25 LONGITUDE 57 12	1973 (1973 (1974 (1977 (1980 (GM CAT CAT CAT CAT CAT CAT	S D D D D	2 4 4 4 4 4	YES YES YES YES YES YES YES	12 16 16 16 16 16	720 1200 1200 1200 1200 1200 1200	671 880 865 940 906 906	1966 1973 1973 1974 1977 1980 1980	EM KATO TA TA BBC BBC	4160 4160 4160 4160 4160 4160 4160	600 800 800 800 800 800
	1981	CAT	D	£,	YES	16	1200	906	1981	TA	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						6 200
ILE D'ENTREE LATITUDE 47 16 LONGITUDE 61 43	1975 1977 1979 1979	CAT CAT GM CAT GM CAT	D D S S D D	£\$ £\$ £\$ £\$ £\$	YES YES YES YES YES YES	6 6 8 8 16 8	1200 1200 1800 1200 1800 1200	179 127 224 522 481 481	1974 1975 1977 1979 1979	GE CWES BBC GE STEN WEST	4160 600 600 600 600 4160	175 115 200 400 500 350
PRINCIPAL FUEL - DIESE	BL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 740
ILE-AUX-GRUES LATITUDE 47 04 LONGITUDE 70 33		CAT	D D	4	YES	16 16	1200 1200	906 891	1982 1982	BBC BBC	600 600	800 850
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 650
ILES-DE-LA-MADELEINE	1968 i	DEUZ	S	4	YES	8	600	2 387	1968	SS	4160	2 270
LATITUDE 47 22 LONGITUDE 61 53	1968 1970 1971 1973 1974 1974 1975 1975 1975 1977 1977 1977 1977 1979 1979 1979	DEUZ NA MA MA MA MLW MLW MLW MLW MLW MGMT GMT GMT	3 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	**************************************	YES	8 8 8 8 8 16 16 16 16 16 18 8 14 14	400 400 400 400 900 900 900 450 450 514 514	2 387 3 241 3 241 3 241 2 134 2 134 2 134 2 134 2 134 2 134 2 134 7 331 7 311	1968 1970 1971 1973 1974 1974 1974 1975 1975 1975 1977 1977 1977 1979	SS SS SS SS CANR CANR CANR CANR SS SS SS SS	4160 4160 4160 4160 4160 4160 4160 4160	2 270 3 072 3 072 3 072 3 072 2 035 2 035 2 035 2 035 2 035 5 968 5 968 6 800 6 800 6 800
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						59 339
INUKJUAK LATITUDE 58 27 LONGITUDE 78 06	1981	CAT CAT CAT	D D D	4	YES YES YES	8 6 12	1200 1800 1200	481 310 709	1981 1981 1981	BBC CGE BBC	600 600 600	400 250 600
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 250
IVUJIVIK LATITUDE 62 24 LONGITUDE 77 55	1981 1981		D D	4 4	YES YES	6	1800 1800	224 224	1981 1981	BBC BBC	600 600	175 185
PRINCIPAL FUEL - DIES	BL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						360
JOHAN-BEETZ LATITUDE 50 17 LONGITUDE 62 48	1974	GM GM CAT	D D D	2 2 4	YES YES YES	8 12 6	1800 1800 1800	170 290 234	1967 1974 1974	TA TA TA	4160 4160 4160	* 155 250 200
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						605
KANGIQSUALUJJUAQ LATITUDE 58 41 LONGITUDE 65 57	1975	CAT CAT CAT	D D D	4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	149 310 310	1971 1975 1978	CAT BBC BBC	600 600 600	130 250 250
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	PRINCIPAL	DIESEL						630

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX MOTEURS PRIMAIRES YEAR AND VEAR AND MANUFACTURER TYPE CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY ANNEE ET TYPE CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE FABRICANTS FABRICANTS ΚW KW KANGI QSUJU AQ 1981 CAT YES 1800 221 1981 LSOM 600 210 CAT YES 221 BBC BBC 1981 D D 1800 1981 600 1982 1982 600 400 LATITUDE 61 36 LONGITUDE 820 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 100 1800 100 1981 600 1981 YES TA KANGIOSUK GM D 1800 1800 269 269 1981 1981 BBC BBC 600 250 250 CAT D LATITUDE 60 01 1981 CAT D YES LONGITUDE 70 02 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 600 1975 1978 1200 1975 4160 800 KUUJJUAQ CAT D D YES 16 906 TA 16 1200 1978 CAT BBC YES LATITUDE 58 06 1980 1200 891 1980 BBC 4160 800 LONGITUDE 68 24 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 400 PRINCIPAL FUEL - DIESEL 4160 800 LA BALEINE 1973 CAT D YES 940 TA CAT D D 1200 1200 1974 YES 16 906 1974 TA 4160 800 LATITUDE 1978 YES 16 1978 ВВС 4160 LONGITUDE 77 45 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 400 1200 481 1979 4160 400 LA ROMATNE 1979 YES 8 TA CAT D 4 CAT D 1200 1979 1979 BBC 600 1979 YES 642 LATITUDE 50 13 1979 CAT D D YES 12 1200 724 TA 4160 600 60 41 CAT YES 1982 KATO 4160 LONGITUDE 16 1200 1982 2 400 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL LA TABATIERE 1975 D YES 16 1200 1200 481 1975 TA 4160 800 CAT 1978 BBC 800 4160 1978 CAT D YES 16 906 BBC BBC LATITUDE 1978 16 1200 906 1978 4160 800 1200 1980 4160 800 LONGTTHDE 58 58 1980 CAT Ð YES 16 906 1980 BBC 1980 CAT D YES 1982 CAT D YES 16 1200 821 1982 COEL 4160 700 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 4 700 NATASHOUAN 1969 D 1200 671 1969 TA 4160 500 CAT YES D 1200 1200 906 1971 1973 KATO 4160 4160 800 50 12 LATITUDE. 1973 CAT D NO 16 906 TA 800 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 100 PARENT 1968 CAT D SSY Я 1200 410 1968 1977 CG E BBC 2400 350 906 2400 800 1200 1977 D YES LATITUDE 47 55 74 37 1980 CAT D D 16 1200 1200 906 481 1980 1983 BBC KATO 2400 2400 800 LONGITUDE 1983 YES 400 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 350 PORT MENIER 1978 1200 865 1978 BBC 600 800 CAT D 1983 CAT D 1200 1200 481 1983 BBC 600 800 49 41 LATITUDE LONGITUDE 64 21 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 400 POVUNGNITUK 1981 YES 1200 481 1981 600 400 CAT D 709 310 1981 1981 600 600 250 CAT 12 1200 1800 BBC BBC D D LATITUDE 60 02 1981 YES LONGITUDE 77 17 PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 250 INTERNAL COMBUSTION TOTAL COMBUSTION

INTERNAL COM	BUSTION										С	OMBUSTI	ON INTERNE
		PRIME	MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
		MOTEUE	RS PRIMAI	RES	GENER	ATEURS P	RINCIPA	U X					
		YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE		TYPE	CYCLE SURALIMENTE		CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET PABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
QUAQTAQ		1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	149 149	1981	BBC	600	135
LATITUDE LONGITUDE	61 02 69 37	1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	6 8 8	1800 1800	298 298	1981 1981 1981	BBC BBC BBC	600 600 600	135 265 265
PRINCIPAL I	PUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
SALLUIT		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	ввс	600	250
LATITUDE	62 13	1982 1983	CAT	D D	4	YES YES	8	1200 1200	448 481	1982 1983	BBC CGE	600	400
LONGITUDE	75 39	1,000	0	-	7	140	· ·	1200	401	1,000	COH	000	400
PRINCIPAL F	UEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 050
ST AUGUSTIN	1	1970	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1970	COEL	4160	400
LATITUDE	51 14	1972 1974	CAT	D D	rt Tr	YES	8 12	1200 1200	481 642	1972 1974	TA	4160 4160	400 600
LONGITUDE	58 39	1980 1980	CAT	D D	r? rt	YES YES	8 8	1200 1200	906 906	1980 1980	BBC BBC	4160 4160	800 800
PRINCIPAL E	TUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						3 000
TASIUJAQ		1981	CAT	D	4	YES	4	1800	101	1981	EM	600	90
LATITUDE LONGITUDE	58 42 69 56	1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	201 201	1981 1981	BBC BBC	600	175 175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								440	
													99 324
IRON ORE COM													
MOBILE RAIL		1956	GH	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE LONGITUDE	54 48 66 49												
PRINCIPAL I	OEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
MOBILE RAII	. CAR 11	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE LONGITUDE	54 48 66 49												
PRINCIPAL E	PUEL - DIESE	EL.			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						1 000
MOBILE RAIL	CAR 12	1956	GĦ	D	2	YES	16	7 20	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE LONGITUDE	54 48 66 49												
PRINCIPAL I	TUEL - DIESE	BL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
													3 000
MINES GASPE	LTEE												
MURDOCKVILI	. E	1953	PM	D	2	но	10	720	1 194	1953	CWES	2400	1 000
LATITUDE LONGITUDE	48 58 65 31	1954 1981	PH CAT	D D	4	NO YES	10 16	720 1200	1 194 1 007	1954 1981	GE BBC	2400 2400	1 000 900
PRINCIPAL 1	PUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 900

INTERNAL COM	BUSTION										C	OMBUSTI	ON INTERNE
			MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
			RS PRIMA	IRES						GENER	AT EURS P	RINCIPA	υx
		YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CACFE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY		AND ACTURER		CAPACITY
		ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	
									KW				KW
SOCIETE D'EN	ERGIE DE LA	A BAIE 3	JAMES										
BRISAY		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC BBC	4160 4160	800 800
LATITUDE	54 28	1979 1980	CAT DD	D D	2	YES YES	16 16	1200 1800	940 642	1979 1980	BBC	600	500
LONGITUDE	70 33	1980 1980	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	186 186	1980 1980	CANR	600 600	125 125
PRINCIPAL E	FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 350
FONTANGE		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
	54 33	1978 1980	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	940 940	1978 1980	BBC BBC	4160 4160	800 800
LATITUDE LONGITUDE	71 17	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186 186	1980 1980	CANR	600	125 125
		1980	CAT	D		YES	6	1800	100	1300	CANR	000	
PRINCIPAL E	PUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 650
LAC PAU		1982	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1982	CANR	600	125
LATITUDE	69 53	1982 1982	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	186 186	1982 1982	CANR	600 600	125 125
LONGITUDE	54 50	1982 1982	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	309 309	1982 1982	BBC BBC	600 600	250 250
DETECTED AT 1	oner - brech		CAI		·	TIBLE PRINCIPAL		, , , ,					875
PRINCIPAL I	FUEL - DIESE	D &			Сопроз	TIDLE FRINCIPAL	- DIESEL						0,3
													5 875
													444 440
						QUEBEC, T	OTAL						114 449
ONTARIO													
GANANOQUE LI	IGHT & POWER								4 1100	4050			. 200
STATION 6		1959 1959	MBD MBD	D D	4 4	YES YES	8	450 450	1 492 1 492	1959 1959	BREL	4160 4160	1 360 1 360
LATITUDE LONGITUDE	44 20 76 10	1967 1967	NOBG CB	D D	4	YES YES	8	327 327	1 492 1 492	1967 1967	WEST EE	4160 4160	1 250 1 200
		1972 1972	CAT	S	4	YES YES	6	1200 1200	254 254	1972 1972	EM EM	480 480	250 250
		1978	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1978	GE	4160	600
PRINCIPAL I	FUEL - NATUE	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	REL					6 270
													6 270
													6 270
ORILLIA WATE	R LIGHT & I	POWER CO	MMC										
ORILLIA		1947 1948		D D	2 2	YES	10 10	720 720	1 194 1 194	1947 1948	EM FM	2300 2300	1 000 1 136
LATITUDE LONGITUDE		1940	rn	ט	2	YES	10	720	1 194	1946	ra	2300	1 136
PRINCIPAL I	FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 136
													2 136
PEMBROKE HYI	DRO ELECTRIC	COMM											
PEMBROKE			BESS	D	2	YES	6	200	816		WEST	2500	9 30
LATITUDE		1949	GM	D	2	YES	12	720	597	1949	AC	2500	680
LONGITUDE													
PRINCIPAL I	PUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 610
													1 610
						Ormanto	TOTAL						10 016
						ONTARIO,	LUIRD						10 010

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

	PRIME	MOVERS							HAIN (GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR A						CAPACITY	YEAR MANUP	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	ANNEE FABRIC		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
	FADRIC	28112						XW	FABRI	CANIS		K W
MANITOBA								20.00				к я
HUDSON BAY MINING & SME	TTING C	מידו חי										
SNOW LAKE MILL	1980	CANR	D	4	YES	6	900	985	1980	CANR	600	9 25
LATITUDE 54 53 LONGITUDE 100 02	1980 1980	G M G M	D D	4	YES YES	6	1800 1800	112 112	1980 1980	BBC	600	75 75
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 075
SPRUCE POINT MINE	1980	EE	D	ц	YES	6	900	628	1980	TA	600	600
LATITUDE 54 35	1980 1980	EE EE	D D	4	YES YES	6	900	645 985	1980 1980	TA TA	600	600 930
LONGITUDE 100 25	1983	EE	D	4	YES	6	900	985	1983	TA	600	930
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 060
												4 135
MANITOBA HYDRO												
BERENS RIVER	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1971	TA	600	300
LATITUDE 52 21 LONGITUDE 97 01	1974 1979	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	280 466	1974 1979	KATO KATO	600	300 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 100
BROCHET	1973 1974	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	163 163	1973 1974	TA TA	600 600	175 175
LATITUDE 57 53 LONGITUDE 101 40	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	CAT	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650
FORT CHURCHILL	1953	F M	D	2	ио	10	720	1 194	1953	PM	4160	1 140
LATITUDE 58 45	1959 1961	FM GM	D D	2	NO YES	10 16	720 720	1 194 1 171	1959 1961	FM GE	4160 2400	1 140
LONGITUDE 94 10	1962 1963	G M F M	D D	2 2	YES NO	16 10	720 720	1 171 1 194	1962 1963	GM FM	2400 4160	1 000
	1971 1971	GM GM	D D	2 2	YES	20 16	900 7 20	2 686 1 171	1971 1971	GM GE	4160 2400	2 500 1 000
	1974	MRBL	D	4	YES	6	600	2 447	1974	BREL	4160	2 340
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						11 260
GARDEN HILL	1970 1974	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	336 336	1970 1974	TA KATO	600 600	300 300
LATITUDE 53 50 LONGITUDE 94 40	1979 1979	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	642 642	1979	TA KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE		Chi	~		TIBLE PRINCIPAL		1200					1 600
GOD'S LAKE NARROWS	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300
LATITUDE 54 32	1972 1980	CAT CAT	D D	4 4	YES YES	6	1200 1200	280 280	1972 1980	TA TA	600 600	300 300
LONGITUDE 94 25	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1982	KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 400
GOD'S RIVER	1979 1979	CAT CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	184 184	1979 1979	TA	600 600	175 175
LATITUDE 54 50 LONGITUDE 94 04		V*										
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						350

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION												ON INTERNE	
	PRIME :									GENERATO -	RS		
	MOTEUR	S PRIMA	RES						GENER.	AT EURS P	RINCIPA	ΟX	
	YEAR A	CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY	
	ANNEE	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE		STICV	CAPACITE	
								KW				KW	
GRANVILLE LAKE	1974	DORM	D	4	NO	4	1200	19	1974	GE	240	20	
LATITUDE 56 14 LONGITUDE 100 38	1974 1979	DORM	D D	4	NO	4	1200 1200	19 19	1974 1979	GE GE	240 240	20 20	
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						6 0	
LAC BROCHET	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175	
LATITUDE 58 40 LONGITUDE 101 40	1981 1981	CAT	D D	4	YES	6	1800 1800	163 163	1981 1981	TA BBC	600 600	175 175	
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						525	
LITTLE GRAND RAPIDS	1974	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1974	TA	240	75	
LATITUDE 52 02 LONGITUDE 95 30	1976 1976	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	163 163	1976 1976	TA TA	600 600	175 175	
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						425	
OXFORD HOUSE	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280 280	1974 1974	KATO	600 600	300 300	
LATITUDE 54 57 LONGITUDE 95 16	1974 1980	CAT	D D	4	YES YES	6 12	1200 1200	466	1980	KATO CGE	600	500	
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 100	
PAUINGASSI	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1976	TA	240	75	
LATITUDE 52 10 LONGITUDE 95 30	1976 1979 1979	CAT CAT CAT	D D D	rt rt	YES YES YES	n 1	1800 1800 1800	70 70 70	1976 1979 1979	TA TA TA	240 240 240	75 75 7 5	
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						300	
PIKWITONEI	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175	
LATITUDE 55 36 LONGITUDE 97 10	1974	CAT	D	Ų	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175	
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						350	
POPLAR RIVER	1972 1976	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1200	163 280	1972 1976	TA TA	600 600	17 5 300	
LATITUDE 53 05 LONGITUDE 97 18	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1977	TA	600	175	
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						650	
PUKATAWAGAN	1982 1982	DD	D D	2 4	YES YES	16 12	1800 1200	327 466	1982 1982	TA	600 600	350 500	
LATITUDE 55 45 LONGITUDE 101 19	7502	Cal	,		120								
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						850	
RED SUCKER LAKE	19 7 6 1976	CAT	D D	iş iş	YES YES	6	1800 1800	163 163	1976 1976	TA	600 600	175 175	
LATITUDE 54 10 LONGITUDE 93 37	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600		
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						525	
SHAMATTAWA	1973 1973	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	163 163	1973 1973	TA TA	600 600		
LATITUDE 55 52 LONGITUDE 92 05	1983		D	4	YES	6	1800	163	1983	TA	600		
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						525	

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION									C	UMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME MOVERS							MAIN (GENERATO -	RS	
	MOTEURS PRIMA	IRES						GENER	AT EURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	STICV	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CACFE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		ZTICV	CAPACITE
							KW				KW
ST THERESA	1971 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1200	163 280	1971 1975	TA TA	600 600	175 300
LATITUDE 53 50 LONGITUDE 94 46	1975 CAT 1982 CAT	D D	4	YES	6	1200 1200	280 466	19 7 5 1982	TA CGE	600 600	300 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 275
TADOULE LAKE	1982 CAT	D	4	YES	6	1800	163	1982	TA	600	175
LATITUDE 58 40 LONGITUDE 98 22	1982 CAT 1982 CAT 1982 CAT	D D	ц ц	YES YES YES	6 6 6	1800 1200 1200	163 116 116	1982 1982 1982	TA TA TA	600 600	175 125 125
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						600
THE PAS	1954 GM	D	2	YES	16	7 20	1 074	1954	GE	2400	1 000
LATITUDE 53 50 LONGITUDE 101 15	1958 GM 1959 MDE	D D	2	YES YES	16 12	720 720	1 074 815	1958 1959	GM BREL	2400 2400	1 000 750
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 750
THICKET PORTAGE	1972 DD 1972 DD	D	2 2	YES YES	rt rt	1800 1800	70 70	1972 1972	em em	600 600	7 5 7 5
LATITUDE 55 15 LONGITUDE 97 37	1972 DD 1976 DD 1976 DD	D D D	2 2 2	YES YES	4	1800 1800	70 70 70	1976 1976	EM EM	600	75 75 75
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						300
WAASAGOMACH	1975 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	280 280	1975 1975	TA TA	600 600	3 0 0 300
LATITUDE 53 55 LONGITUDE 94 50	1979 CAT	D	4	YES	6	1200	298	1979	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						900
											27 495
				MANITOBA,	TOTAL						31 630
SASKATCHEWAN											
NORTH SASK ELECTRIC LTD											
BRABANT LAKE	1969 CAT 1975 CAT	D D	4	YES	4 6	1800 1800	75 100	1969 1975	TA TA	240 240	7 5 1 00
LATITUDE 56 00 LONGITUDE 103 43	1775 041	2	*	2.40	· ·	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		1313		210	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						175
CAMSELL PORTAGE	1970 CAT 1970 CAT	D D	4	NO Yes	4	1800 1800	50 7 5	1970 1970	TA TA	240 240	50 7 5
LATITUDE 59 37 LONGITUDE 109 15											
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						125
DESCHAMBEAULT	1972 CAT 1978 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	164 254	1972 1978	TA BBC	240 240	150 250
LATITUDE 54 55 LONGITUDE 103 22	1979 CAT	D	4	YES	8	1800	254	1979	BBC	240	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						650
FOND DU LAC	1975 CAT 1976 CAT	D D	ц ц	YES YES	6	1800 1800	164 254	1975 1976	TA	240 240	150 250
LATITUDE 59 19 LONGITUDE 107 12	1977 CAT	D	4	YES	6	1800	254	1977	ввс	240	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION									W. T. V.			O. 2012
	PRIME -											n v
		S PRIMAI	RES							GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND		
	YEAR A MANUFA	CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM -	CAPACITY		ACTURER	VOLTS -	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		STICV	CAPACIFE
								KW				K₩
HALL LAKE	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1983	TA	240	50
LATITUDE 55 20 LONGITUDE 105 30	1983	CAT	D	ц	YES	4	1800	50	1983	TA	240	50
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						100
KINOOSAO	1970	CAT	D	4	NO	4	1800 1800	50 100	1970 1976	TA TA	240	50 100
LATITUDE 57 05 LONGITUDE 102 01	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1976	TA	240	100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						150
PINEHOUSE	1977 1978	CAT	D	4	YES YES	6	1800 1800	254 254	1977 1978	TA BBC	240 240	250 250
LATITUDE 55 31 LONGITUDE 106 36	1981 1981	CAT	D D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	642 642	1981	BBC BBC	4160 4160	600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE		CAI	D		TIBLE PRINCIPAL		1200	072	,,,,,	220	.,	1 700
	~											
SOUTHEND	1975 1978	CAT	D D	4	YES YES	6 8	1800 1800	101 254	19 7 5 1978	TA BBC	240 240	200 250
LATITUDE 56 19 LONGITUDE 103 14	1979	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1979	BBC	240	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
STONY RAPIDS	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1976	TA	240	250
LATITUDE 59 16 LONGITUDE 105 50	1978 1981 1981	CAT CAT CAT	D D	П	YES YES YES	8 12 12	1800 1200 1200	254 642 642	1978 1981 1981	BBC BBC BBC	240 4160 4160	250 600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE		CAI	D		TIBLE PRINCIPAL		1200		1301	220	4100	1 700
WOLLASTON	1978 1978	CAT	D D	4	YES	12 6	1800 1800	373 254	1978 1978	BBC TA	240 240	300 250
LATITUDE 58 07 LONGITUDE 103 10	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						800
												6 750
					SASKATCHE	WAN, TOTAL						6 750
ALBERTA												
ALBERTA POWER LTD												
ALGAR MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE 56 05 LONGITUDE 111 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						30
BERLAND MICROWAVE	1967	DEUZ	D	4	ИО	3	1800	25	1967	TA	240	20
LATITUDE 53 39 LONGITUDE 118 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
BUFFALO CREEK	1982	WHIT	D	4	YES	6	1200	515	1982	IE	4160	500
LATITUDE 56 30 LONGITUDE 113 00	1982 1982 1982	WHIT WHIT WHIT	D D D	tt 17	YES YES YES	6 16 16	900 900	515 1 344 1 344	1982 1982 1982	IE ELPR ELPR	4160 4160 4160	500 1 250 1 250
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 500

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

	PRIME	MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMAI	RES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE I		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
	FABRIC	ANTS						KW	FABRI	CANTS		KW
CHIPEWYAN LAKE	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1975	STAM	208	50
LATITUDE 56 56 LONGITUDE 113 28	1975	DEUZ	D	ц	NO	6	1800	62	1975	STAM	208	50
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						100
CROW LAKE MICROWAVE LATITUDE 55 51	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LONGITUDE 112 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESI	3L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						30
ECONOMY MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 47 LONGITUDE 118 13												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
FLAT TOP MOUNTAIN	1983	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1983	TA	240	10
LATITUDE 55 09	1983	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1983	TA	240	10
LONGITUDE 114 47	a t			COMPRES	IIDID DDINGIDII	DIRCHI						3.0
PRINCIPAL FUEL - DIES	21.			COMBOST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						20
FOGGY MOUNTAIN	1983 1983	DEUZ DEUZ	D D	4 4	NO NO	2 2	1800 1800	14 14	1983 1983	TA TA	240 240	10 10
LATITUDE 58 36 LONGITUDE 114 04												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						20
FORT CHIPEWYAN	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	530	1971	TA	2400	500
LATITUDE 58 43 LONGITUDE 111 09	1973 1974 1982	CAT CAT	D D D	4 4	YES YES YES	12 16 12	1200 1200 1200	604 1 082 561	1973 1974 1982	TA TA TA	2400 4160 2400	500 880 500
PRINCIPAL FUEL - DIES				COMBUST	TIBLE PRINCIPAL							2 380
FORT MCMURRAY	1964	СВ	D	Ц	YES	8	700	671	1964	EE	2400	500
LATITUDE 56 46	1966 1966	CB CB	D D	4	YES YES	8	327 327	1 279 1 279	1966 1966	EE	4160 4160	1 200 1 200
LONGITUDE 111 23	1968 1968	CB CB	D D	4 4	YES YES	16 6	32 7 450	2 760 701	1968 1968	EE EE	4160 2400	2 500 650
	1969 1974	CB FM	S D	2	YES YES	16 12	327 720	3 178 2 148	1969 1974	ee FM	4160 4160	3 000 2 070
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATU	JREL					11 120
FOX LAKE		G M	D	2	YES	12	1800	358	1968	EM	480	250
LATITUDE 58 25 LONGITUDE 114 33	1975 1982	GM CAT	D D	2 4	NG NO	12 6	1800 1800	358 144	1975 1982	BBC TA	480 480	250 150
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						650
GARDEN CREEK	1983	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1983	TA	480	125
LATITUDE 58 43	1983	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1983	TA	480	125
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						250
CDECOIDE MICROUNUS	1077	DRIIT	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
GREGOIRE MICROWAVE LATITUDE 56 19	1977	0.02	υ	4	ИО	4	1000	57	1977	SIAM	240	30
LONGITUDE 111 35												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	DIESEL						30

INTERNAL COMBUSTION INTERNAL

		MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUI	RS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	AND	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUP		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE PABRIC		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	- CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
INDIAN CABINS	1975	DEUZ	D	4	NO NO	6	1800 1800	62 65	1975 1975	STAM	208	50 50
LATITUDE 59 53 LONGITUDE 117 02	1975	DEUZ	D	4	NO	0	1000	63	1973	SIAN	200	30
PRINCIPAL PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						100
JASPER	1959	CB	S	4	YES	16 16	327 327	3 193 3 193	1959 1960	EE EE	4160 4160	3 000 3 000
LATITUDE 52 53	1960 1973	WAUM	2 2 2	4	YES YES	12	1200 1200	1 119 1 119	1973 1974	TA TA	4160 4160	1 200 1 200
LONGITUDE 118 05	1974 1974	WAUM GM	S D	2	YES YES	12 16	900	2 100	1974	GM	4160	2 300
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATO	JREL					10 700
JEAN D'OR PRAIRIE	1970 1975	CAT	D D	4 2	YES YES	6 8	1200 1800	242 213	1970 1975	EM TA	480 480	250 200
LATITUDE 58 23 LONGITUDE 115 04	1973	Gn	D	2	163	o	1000	213	(3/3	IN	400	200
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAI	GAZ NATO	JREL					450
MARIANNA LAKE	1971	CAT	D	4	NO	6	1200	109 110	1981 1971	PE	2400	100 100
LATITUDE 55 58 LONGITUDE 112 00	1981	CAT	Đ	4	NO	6	1200	110	1971	BBC	400	100
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						200
MAYTOWER MICROWAVE	1977	DEUZ	D	ц	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE 55 30 LONGITUDE 112 21												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						30
MUSKEG MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 00 LONGITUDE 118 18												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
PEACE POINT	1983 1983	CAT	D D	4	YES YES	4	1800 1800	52 52	1983 1983	CAT	240 240	40 40
LATITUDE 59 08 LONGITUDE 112 26												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						90
PEERLESS LAKE	1980	CAT	D D	4	YES	6	1800	172 172	1980		480 480	
LATITUDE 56 40 LONGITUDE 114 34	1980	CAI	D	4	YES	O	1000	172	1960	Вос	400	130
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL.			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						300
SIMONETTE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 19 LONGITUDE 118 21												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						20
	1981	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1981	STAM	220	20
LATITUDE 59 35 LONGITUDE 117 05												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20

INTERNAL COMBUSTION										С	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMA	RES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A		TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE PABRIC		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
STEEN RIVER TOWN	1983 1983	DEUZ DEUZ	D D	T).	NO NO	6	1800 1800	65 65	1983 1983	STAM	208 208	50 50
LATITUDE 59 38 LONGITUDE 117 11	.,,,,	2202	2	•	NO	Ü	1000	03	1703	SIRD	200	50
PRINCIPAL PUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						100
THICKWOOD HILLS	1976	LIST	D	ц	NO	2	1800	19	1976	STAM	240	12
LATITUDE 56 47 LONGITUDE 111 52	1976	LIST	D	4	NO	2	1800	19	1976	STAM	240	12
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						24
TROUT LAKE	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	150
LATITUDE 56 29 LONGITUDE 114 35	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	1 50
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						300
												30 514
												50 011
AMOCO CANADA PETROLEUM	CO LTD											
BIGSTONE	1967 1967	WAUM	s s	4	NO NO	12 12	900 900	515 515	1967 1967	EM EM	480 480	400 400
LATITUDE 54 18 LONGITUDE 117 15	1967 1967	WAUM	s s	4	NO NO	12 12	900 900	515 515	1967 1967	em em	480 480	400 400
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATO	REL					1 600
EAST CROSSFIELD	1968	WAUM	s	4	NO	12	900	477	1968	EM	480	400
LATITUDE 51 26	1968	WAUM	S	4	NO	12	900	477	1968	EM	480	400
LONGITUDE 114 01												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATO	REL					800
FIR	1976	WAUM	S	4	NO	6	1200	224	1976	KATO	480	175
LATITUDE 54 20	1976	WAUM	S	£,	NO	6	1200	224	1976	KATO	480	175
LONGITUDE 117 10				COMPEG		OAR WARE						350
PRINCIPAL FUEL - NATUR	(AL GAS			CORBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATO	KEL					350
WHITECOURT	1958 1958	WHIT	s s	4	NO NO	8	600 600	324 324	1958 1958	SL SL	480 480	300 300
LATITUDE 54 09	1962	CB	S	4	YES	8	450	1 082	1962	GE	480	800
LONGITUDE 115 41	1962 1962	CB CB	S S	13. 24.	Yes Yes	8	450 450	1 082 1 082			480 480	800 800
	1965 1965		S S	ėş ėş	YES YES	8	450 450	1 082 1 082	1965 1965		480 480	800 800
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- GAZ NAFO	IREL					4 600
												7 350
BUILDING SERVICES ALTA	HOSPITA	L										
PONOKA HOSPITAL	1972	WAUM	D	4	YES	8	1800	201	1972	CANR	2400	200
LATITUDE 52 42 LONGITUDE 113 35												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL O	IL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	MAZOUT I	EGER					200

				112							
INTERNAL COMBUSTION									С	ITEU BMC	ON INTERNE
	PRIME MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMA	IRES								RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPACTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY				CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
CALGARY CITY OF											
CALGARY	1965 EB	D	4	YES	16	900	1 865	1965	CGE	2400	1 800
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05	1965 EE	D	4	YES	16	900	1 865	1965	CG E	2400	1 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 600
											3 600
SOUTHERN ALTA INSTITUTE	OF TECH										
POWER PLANT	1967 WAUM	S	4	NO	12	1200	504	1967	TA	4160	500
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05											
PRINCIPAL PUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	GAZ NATU	REL					500
											500
											300
ST REGIS (ALBERTA) LTD											
HINTON	1956 SCMK	D	2	NO	16	750	1 0 15	1956	EM	2400	1 100
LATITUDE 53 25 LONGITUDE 117 34	1956 GM	D	2	NO	16	720	932	1956	WEST	2400	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 100
											0.400
											2 100
				ALBERTA,	TOTAL						44 264
BRITISH COLUMBIA - COLO											
B C PACKERS LTD											
n am u	1962 GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
LATITUDE 51 49	1962 GM 1962 GM	D D	2 2	NO NO	12 12	1890 1890	261 261	1962 1962	ENEL	480 480	235 235
LONGITUDE 127 52	1962 GM 1963 GM	D D	2	NO NO	12 12	1890 1890	261 261	1962 1963	ENEL ENEL	480 480	235 235
	1963 GM	D	2	ИО	12	1890	261	1963	ENEL	480	235
PRINCIPAL FUEL - DIESE	2L		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 410
											1 410
BRINCO MINING LTD											
CASSIAR RESOURCES DIV	1964 MDE	D	ц	YES	5	450	1 119	1964	CGE	2400	975
LATITUDE 59 17	1970 RH 1971 RH	D D	4	YES	9	514 514	1 455 1 455	1970 1971	BR EL BR EL	2400 2400	1 400 1 400
LONGITUDE 129 48	1972 RH 1973 RH	D D	4	YES YES	9	514 514	1 455 1 455	1972 1973	BREL	2400	1 400 1 400
	1974 RH 1975 RH	D D	4	YES	9	514 514	1 455	1974	BREL	2400	1 400
	1976 RH	D	4	YES YES	9	514	1 455 1 455	1975 1976	BREL	2400	1 400
	1978 RH 1979 RH	D D	4	YES	9	514 514	1 455 1 455	1978 1979	BREL BREL	2400	1 400 1 400
	1979 RH 1981 CAT	D D	4	YES YES	9 12	514 1200	1 455 559	1979 1981	BREL CANR	2400 2400	1 400 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	8L		COMBUST	BLE PRINCIPAL	L - DIESEL						15 575

		PRIME	MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
			RS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
		YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE PABRIC		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/HN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
									K₩				KW
BRITISH COLU	MBIA HYDR												
ANAHIM		1966 1972	CAT GM	D D	2	YES NO	12 12	1200 1800	593 336	1966 1972	KATO KATO	2400	500 250
LATITUDE LONGITUDE	52 28 125 19	1972 1975	GM CAT	D D	2 4	NO Yes	12 12	1800 1200	336 679	1972 1975	KATO KATO	2400 2400	250 600
PRINCIPAL P	UEL - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 600
ATLIN		1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LATITUDE	59 34	1972 1978	GM CAT	D D	2 4	NO Yes	12 8	1800 1200	336 425	1972 1978	KATO BBC	2400	250 400
LONGITUDE	133 42	1978 19 7 8	CAT	D D	4	YES YES	8	1200 1200	425 425	1978 1978	BBC BBC	2400 2400	400
PRINCIPAL F	TEL - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 700
BAMFIELD		1971	CAT	D	4	YES	6	1200	269	1971	CAT	2400	250
LATITUDE	48 50	1975 1975	CAT	D D	4	YES YES	6 12	1200 1200	336 679	1975 1975	TA KATO	2400 2400	300 600
LONGITUDE	125 08	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1975	KATO	2400	600
PRINCIPAL F	UEL - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 750
BELLA BELLA		1969	CAT	D D	4	YES	12 12	1200	679 679	1969 1969	KATO	2400 2400	600 600
LATITUDE	52 09	1969 1970	CAT	D	4	YES YES	12	1200	679	1970	KATO	2400	600
LONGITUDE	128 07	1970 1976	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	679 679	1970 1976	KATO KATO	2400	600 600
PRINCIPAL F	GET - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 000
BELLA COOLA		1962	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1962	GM	2400	1 000
LATITUDE	52 22	1962 1964	GM GM	D D	2 2	NO NO	16 16	720 720	1 074	1962 1964	GM GM	2400	1 000
LONGITUDE	126 46	1966 1969	CAT	D D	ц 4	YES YES	12 12	1200 1200	593 67 9	1966 1969	KATO KATO	2400 2400	500 600
PRINCIPAL F	UEL - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						4 100
BOSTON BAR		1951	VENG	D	4	NO	8	720	186	1951	EE	460	150
LATITUDE	49 52	1951 1956	V ENG MB	D D	4 4	NO YES	8 12	720 1200	186 545	1951 1956	EE GE	460 2400	150 500
LONGITUDE	121 26	1956 1960	MB GM	D D	4 2	YES NO	12 12	1200 720	545 671	1956 1960	GE CWES	2400 2200	500 650
		1967	KOHL	D	4	NO	6	1800	69	1967	KOHL	277	45
PRINCIPAL F	UEL - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 995
DEASE LAKE		1963 1978	CAT	D D	4	YES NO	12 8	1200 1200	593 410	1963 1978	KATO COEL	2400 2400	500 350
LATITUDE LONGITUDE	58 27 130 02	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1978	KATO	2400	500
PRINCIPAL F		SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 350
EDDONTENAJO	N	1974	CAT	D	2	YES	6	1800	269	1974	TA	2400	250
LATITUDE	57 50	1974 1975	CAT	D D	2 2	YES NO	6	1800 1200	269 178	1974 1975	TA KATO	2400 600	250 150
LONGITUDE		1975 1976	GM CAT	D D	2	NO YES	12	1200	178 418	1975 1976	KATO CLBR	600 2400	150 350
PRINCIPAL F	UEL - DIE					TIBLE PRINCIPAL							1 150
FORT NELSON		1955	СВ	D	4	YES	8	514	1 052	1955	GE	2400	1 000
LATITUDE	58 49	1957 1957	CB CB	D D	4	YES YES	16 16	32 7 32 7	3 141 3 141	1957 1957	WEST	6900	3 000
LONGITUDE		1960 1960	CB CB	D D	4	YES YES	8	514 450	1 261 645	1960 1960	CGE	2400	1 200
		1963	CAT	D	4	YES	8	1200	418 3 141	1963	COEL	2400	600 350
		1974 1978	CB CB	D D	4	YES	16 16	327 327	3 141	1974 1978	WEST	6900 6900	3 000
D.T.V.G.		1978	CB	D	4	YES	16	327	3 141	1978	WEST	6900	3 000
PRINCIPAL F	UEL - NAT	UKAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATI	REL					18 150

INTERNAL CO		PRTME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
			RS PRIMA	rppc						-		RINCIPA	пх
		YEAR A		LMBS						YEAR A	N D		
		-	ACTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM -	CAPACITY	-	CTURER	-	CAPACITY
		ANNEE FABRIC		TYPE	CACLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	MM\T	CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
GOLDEN		1967 1967	WHIT	D D	4	YES YES	16 16	900 900	1 574 1 574	1967 1967	IE IE	4160 4160	1 500 1 500
LATITUDE LONGITUDE	51 18 116 58	,,,,,	# 11.2.2	2	·	.20							
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 000
LYTTON		1954	VENG	D	4	NO	8	600	119	1954	COEL	2300	100
LATITUDE	50 14	1958 1959	CAT	D D	tt ft	YES	12 12	1200 1200	361 298	1958 1959	EE	2400 480	350 280
LONGITUDE	121 34	1966 1966	CAT	D D	rt rt	YES YES	12 12	1200 1200	593 593	1966 1966	KATO KATO	2400 2400	500 500
		1966 1975	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1800	593 541	1966 19 7 5	KATO KATO	2400 2400	500 500
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 730
MASSET		1969 1974	CAT GM	D D	2	Y ES Y ES	12 20	1200 900	679 2 686	1969 1974	KATO GM	2400 2400	600 2 500
LATITUDE LONGITUDE	54 01 132 07	1978 1978	ALKO ALKO	D D	4	YES YES	16 16	900 900	2 175 2 175	1978 1978	BBC BBC	2400 2400	2 108 2 108
		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						9 424
MCBRIDE		1951	СВ	D	4	YES	6	450	645	1951	CGE	2400 2400	600
LATITUDE	53 18	1956 1957	CB CB	D D	4	YES YES	6	450 450	642 645	1956 1957	GE CGE	2400	600 600
LONGITUDE	120 10	1964 1967	GM GM	D D	2 2	NO NO	16 16	720 7 20	1 074	1964 1967	GM GM	2400 4160	1 000 1 000
		1967 1977	G M G M	D D	2 2	NO YES	16 20	720 900	1 074 2 685	1967 1977	GM GM	4160 2400	1 000 2 500
PRINCIPAL	FUEL - DIES					TIBLE PRINCIPAL							7 300
REVELSTOK	Ε	1976	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1976	EM	2400	2 500
LATITUDE LONGITUDE	50 59 118 12												
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 500
SANDSPIT		1952	СВ	D	4	¥ES	6	450	645	1952	GE	2400	600
	53.44	1952	CB	D	4	YES	6	450	645	1952	GE	2400	600
LATITUDE LONGITUDE	53 14 131 50	1954 1965	CB CB	S D	t)	YES YES	8	514 514	1 052 1 052	1954 1965	EE GE	2400 2400	1 000
		1966 1968	CAT	D D	1	YES YES	12 12	1200 1200	593 6 7 9	1966 1968	CO EL KATO	2400 2400	500 600
		1969 1974	CAT GM	D D	4 2	YES YES	12 20	1200 900	5 6 0 2 685	1969 1974	KATO GM	2400 2400	600 2 500
PRINCIPAL	FUEL - DIES				COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						7 400
STEWART		1964	MUR	D	4	NO	6	1200	131	1954	CGE	2400	125
LATITUDE	55 56	1964 1965	GM CAT	D D	2	NO No	16 8	720 1200	1 074 418	1964 1964	GM COEL	2400 2400	1 000 350
LONGITUDE	129 59	1966 1968	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	593 593	1965 1965	KATO	2400 2400	500 500
		1969 1970	PM PM	D D	4 4	YES YES	10 10	720 720	1 193 1 193	1966 1968	WEST FM	2400 2400	1 136 1 136
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1975	GM	2400	2 500
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						7 247
TATLA LAK	Е	1968	CAT	D	4	YES	6	1800 1800	175 175	1968 1968	KATO	4160 4160	150 150
LATITUDE LONGITUDE		1968 1972 1972	CAT GM GM	D D D	4 2 2	YES NO NO	6 12 12	1800 1800	336 336	1972 1972	KATO KATO KATO	2400	250 250
PRINCIPAL	FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						800

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO		21123311113
	MOTEUF	RS PRIMAI	RES						GENER	- ATEURS P	RINCIPA	UX
		CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY				CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	A NNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
TELEGRAPH CREEK LATITUDE 57 54	1970 1974 1974	CAT CAT CAT	D D D	# #	YES YES YES	8 6 6	1800 1200 1800	234 234 185	1970 1974 1974	TA COEL CAT	440 480 480	200 200 1 50
LONGITUDE 131 10	1974 1976	CAT	D D	4	NO Yes	€ 8	900 1200	109 418	1974 1976	AMC CLBR	440 2400	100 350
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
ZEBALLOS	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
LATITUDE 49 59 LONGITUDE 126 51	1967 1972 1972	CAT GM GM	D D D	4 2 2	YES NO NO	12 12 12	1200 1800 1800	593 336 336	1967 1972 1972	KATO KATO KATO	2400 2400 2400	600 250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 600
												77 796
CANADIAN FOREST PRODUCT	S LTD											
ENGLEWOOD	1969	CAT	D	4	NO	6	1800	224	1969	KATO	480	250
LATITUDE 50 32 LONGITUDE 126 52	1973 1975 1976 1977 1978 1980 1981 1981	FT GM CAT CAT CAT CAT CAT CAT	D D D D D D D D D D D D D	4 2 4 4 4 4	YES	12 12 6 6 6 6 6	1200 1800 1800 1800 1800 1200 1200 1800	559 504 224 224 261 325 325 496	1973 1975 1976 1977 1978 1980 1981	KATO CANR KATO WORT KATO KATO KATO MARA	2300 2300 208 480 480 480 480 2300	600 500 250 250 290 300 300 460
PRINCIPAL FUEL - DIESE		CAI			rible PRINCIPAL		1000	430	,,,,,,	********	2300	3 200
												3 200
NORTHERN CANADA POWER C	OMM											
PIELD	1959	MDE	D	4	NO	5 5	600 600	169 169	1959 1959	TE TE	2400 2400	156 156
LATITUDE 51 24 LONGITUDE 116 29	1959 1960 1969	MDE MDE LB	D D D	tt ft	NO NO YES	3 8	600	115 358	1960 1969	CGE TA	2400	100 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						662
												662
PLACER DEVELOPMENT LTD												
ENDAKO MINES	1964 1964	MDE GM	D D	4 2	YES	12 16	900 7 20	1 298 1 074	1964 1964	BREL	4160 4160	1 250 1 000
LATITUDE 54 05 LONGITUDE 125 02	1304	0.11	2	2	100	,,			,,,,,			
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 250
												2 250
TECK CORPORATION LTD												
BEAVERDELL	1964 1974		D D		YES YES		1200 1200			EM KATO	480 4100	300 500
LATITUDE 49 26 LONGITUDE 119 05	,,,,	J										
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800

INTERNAL COMBUSTION										C	OMBUSTI	ON INTERNE
		MOVERS							MAIN O	GENERATO	RS	
	MOTEUI	RS PRIMA:	IRES							AT EURS P	RINCIPA	UX
		ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACIFE
								KW				KW
WEST KOOTENAY POWER &	LIGHT CO	O LTD										
MOBILE UNIT	1963	GM	S	2	YES	4	1600	194	1963	CGE	460	200
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIE:	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						200
												200
WESTMIN RESOURCES LTD												
CAMPBELL RIVER	1970	GM	D	2	NO	12	7 20	746	1970	GE	4160	750
LATITUDE 49 35	1970 1971	GM CAT	D D	2 4	NO YES	12 16	720 1200	746 970	1970 1971	GE KATO	4160 4160	750 800
LONGITUDE 125 36	1972 1977	CAT GM	D D	2	YES NO	16 12	1200 720	970 746	1972 1977	KATO WEST	4160 4160	800 7 50
	1980 1980	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	970 970	1980 1980	KATO KATO	4160 4160	800 800
	1980 1983	CAT	D D	EL LL	YES YES	16 16	1200 1200	970 970	1980 1983	KATO KATO	4160 4160	800 800
PRINCIPAL FUEL - DIE:		CAI	D	·	TIBLE PRINCIPAL		1200	,,,,	1303		,,,,,	7 050
												7 050
					BRITISH (COLUMBIA - 1	COTAL -	COLOMBIE-BE	TANNIQ	UE		108 943
YUKON												
NORTHERN CANADA POWER	COMM											
DAWSON CITY	1971 1971	CAT	D D	17 17	Y ES Y ES	12 12	1200 1200	593 593	1971 1971	KATO KATO	4160 4160	500 500
LATITUDE 64 03 LONGITUDE 139 25	19 7 5 1981	CAT	D D	4	YES YES	16 6	1200 1200	962 298	1975 1981	TA TA	4160 4160	720 300
2011021002	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1981	TA	4160	500
PRINCIPAL FUEL - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						2 520
FARO	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150
LATITUDE 60 38 LONGITUDE 132 25												
PRINCIPAL FUEL - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						5 150
JOHNSONS CROSSING	1975 1975	DELC DELC	D D	2 2	YES Yes	2 2	1200 1800	17 30	1975 1975	TA TA	600 600	17 30
LATITUDE 60 29 LONGITUDE 133 18	1373	DELC	Б	2	1 1.5	2	1000	30	1973	18	000	30
PRINCIPAL FUEL - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						47
MAYO	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	TA	4160	800
LATITUDE 63 31 LONGITUDE 135 50	1979	CUEN	D	4	YES	6	1800	343	1979	BBC	4160	350
PRINCIPAL PUEL - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						1 150
WHITEHORSE	1968	MDE	D	4	YES	12	514	4 088	1968	BREL	6900	3 920
LATITUDE 60 40	1968 1970	MDE	D D	4	YES YES	16 16	514 514	5 356 5 356	1968 1970	BREL	6900 6900	5 150 5 150
LONGITUDE 135 00	1975 1975	GM GM	D D	2	YES YES	20	900	2 499 2 499	1975 1975	EM EM	4160 4160	2 500 2 500
	1977	GM	D	2	YES	20	900	2 499	1977	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIE	SEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						21 720

	PRIME MOVERS							MAIN (GENERATO		211221112
	MOTEURS PRIMA	IRES						GENER	AT EURS P	RINCIPA	σx
	YEAR AND MANUPACTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR :		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALI MENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		WOLTS	CAPACITE
							KW				KW
YUKON ELECTRICAL CO LTD											
BEAVER CREEK	1967 CAT	D	4	YES	12	1200	394	1967	COEL	2400	350
LATITUDE 62 22 LONGITUDE 140 52	1969 CAT 1970 CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1800	246 238	1969 1970	NOPO TA	2400 2300	250 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L.		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						800
CARMACKS	1968 CAT	D	ц	YES	12	1200	360	1968	COEL	2400	350
LATITUDE 62 06 LONGITUDE 436 19											
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						350
DESTRUCTION BAY	1962 CAT	D	4	YES	6	1200	183	1962	EM	2400	150
LATITUDE 61 15 LONGITUDE 138 48	1966 CAT 1973 CAT	D D	st rt	YES YES	6 12	1200 1200	250 321	1966 1975	TA GE	2400	250 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						700
HAINES JUNCTION	1958 VENG	D	4	NO	8	600	119	1958	COEL	2400	100
LATITUDE 60 45 LONGITUDE 137 30	1963 CAT	D	4	YES	6	1200	183	1963	TA	2400	150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						250
OLD CROW	1970 CAT	D	4	YES	6	1200	204	1970	MS	2400	200
LATITUDE 67 35 LONGITUDE 139 50	1973 CAT 1974 CAT 1981 CAT	D D D	4 4	YES YES YES	6 6 8	1800 1800 1800	144 190 172	1973 1974 1981	KATO KATO KATO	2400 2400 2400	150 150 225
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						725
PELLY RIVER CROSSING	1967 CAT	D	4	YES	6	1200	183	1967	TA	2300	150
LATITUDE 62 50 LONGITUDE 436 34	1983 VOLV	D D	4	YES YES	6	1200 1800	277 238	1970 1983	COEL	2400	200 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						600
						4000	360	4077	16.3 B.O.	2400	350
ROSS RIVER LATITUDE 62 00	1973 CAT	D	4	YES	8	1800	360	1973	KATO	2400	350
LONGITUDE 132 27											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						350
STEWART CPOSSING	1958 UIW	D	t ₄	NO	6 4	1200	119 75	1958 1965	COEL	2400	100 60
LATITUDE 63 19 LONGITUDE 139 26	1965 CAT 1970 CAT	D D	4	YES	6	1800 1800	112	1970	TA	2400	100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	ETIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						250
SWIFT RIVER	1967 CAT	D	4	NO	6	1200	142	1967	COEL	2400	
LATITUDE 60 00 LONGITUDE 131 15	1970 CAT 1976 CAT	D D	4	YES YES	4	1800 1800	88 101	1970 1976	COEL	2400	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	ETIBLE PPINCIPA	L - DIESEL						245
TESLIN	1973 CAT	D	4	YES	8	1800	360	1967	TA	2400	
LATITUDE 60 10 LONGITUDE 132 44	1974 CAT 1983 CAT	D D	4	YES YES	6 8	1200 1800	399 559	1973 1972	KATO KATO	2400 2400	
PRINCIPAL FUEL - DIESE											

INTERNAL CORBUSTION											.01100111	OH ZHIDKHD
	PRIME	MOVERS							MAIN C	SENERATO	RS	
	MOTEU	RS PRIMA	IRES						GENER	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR			awar n	CORRECTIONS	CEL TUDEDO	D.D.W	CLDICTER	YEAR A		TO I MC	CAPACITY
		ACTURER -	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	-	RPM -	CAPACITY	-		-	-
	ANNEE PABRI		TYPE	CACFE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
WATSON LAKE LATITUDE 60 07 LONGITUDE 128 48	1967 1967 1970 1974	CAT CAT CAT	D D D	14 14 15 15	YES YES YES YES	12 6 12 16	1200 1200 1200 1200	604 246 604 1 082	1967 1974 1974 1974	TA TA TA	2400 2400 2400 2400	600 250 600 800 800
	1976 1978	CAT	D D	4	YES YES	4 16	1200 1200	832 832	1976 1978	BBC BBC	2400	800
PRINCIPAL FUEL - D	IESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						3 850
												9 280
												9 200
					YUKON, TO	OT AL						39 867
NORTHWEST TERRITORI	דק ב דק קק	ת בשמדהת	II NORD-OII	ਾ ੭ਜ								
CANADA TUNGSTEN MIN	ING CORP L	TD										
TUNGSTEN	1962 1962	CAT	D D	T.	YES YES	12 12	1200 1200	496 496	1962 1962	EM EM	600 600	500 500
LATITUDE 63 00 LONGITUDE 127 00	1962	CAT CAT CAT CAT CAT CAT CAT HSBI HSBI	D D D D D	# # # # #	YES	12 12 16 12 12 12 12 6 6	1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200 600	496 559 832 559 559 559 2 238 2 238	1962 1971 1973 1974 1974 1975 1979	EM EM TA CGE CGE TA BREL BREL	600 600 4160 600 600 600 4160 4160	500 600 800 600 600 600 2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - D	IESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						9 700
												9 700
COMINCO LTD												
ARSENIC PLANT	1981	DD	D	4	YES	8	1800	153	1981	BBC	600	115
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - D	IESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						115
C-1 POWERHOUSE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
LATITUDE LONGITUDE	1980 1980	DD DD	D D	2 2	YES YES	16 16	1800 1800	619 619	1980 1980	BBC BBC	600 600	500 500
PRINCIPAL FUEL - D	IESEL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 500
ROBERTSON SHAFT	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	597	1975	CGE	600	500
LATITUDE 62 40 LONGITUDE 114 15												
PRINCIPAL FUEL - D	IESEL			COMBUS	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						500
												2 115

	PRIME MOVERS							MAIN O	ENERATO	R.S	
	MOTEURS PRIMA	IRES						GENER	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		WOI TO	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TABE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRIC	ET	-	CAPACITE
							KW				KW
ECHO BAY MINES LTD											
LUPIN MINE	1982 CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
LATITUDE 65 46 LONGITUDE 111 13	1982 CAT 1982 CAT 1982 CAT 1982 CAT 1982 CAT 1982 CUEN 1982 CAT 1982 CAT 1982 RH 1982 RH 1982 RH 1982 RH	D D D D D D D D D D D D D D D D D D D	4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	YES	12 12 12 12 6 6 12 12 12 12 12 12	1200 1200 1200 1200 1800 1800 1200 1200	642 642 642 137 336 642 642 2 094 2 094 2 094 2 686	1982 1982 1982 1982 1982 1982 1982 1982	BBC BBC BBC STAM BBC TA TA LA LA GM	600 600 600 600 600 600 600 4160 4160 41	600 600 600 125 300 600 600 1 870 1 870 1 870 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						12 735
											12 735
NORTHERN CANADA POWER C	OMM										
AKLAVIK	1975 CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	500
LATITUDE 68 14 LONGITUDE 135 02	1976 CAT 1981 CAT	D D	4	YES YES	6 12	1200 1200	298 716	1976 1981	TA KA TO	4160 4160	300 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 300
ARCTIC BAY	1975 CAT 1980 CAT	D D	4 4	YES YES	6 6	1800 1200	224 400	1975 1980	CGE TA	600 600	225 400
LATITUDE 73 0.1 LONGITUDE 85 07	1983 CAT	D	4	YES	6	1200	400	1983	KATO	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 025
ARCTIC RED RIVER	1974 CUEN 1974 CUEN	D D	4	NO NO	6 6	1200 1800	100 100	1974 1974	TA TA	550 550	50 1 50
LATITUDE 66 00 LONGITUDE 134 30	1980 GM	D	2	NO	t†	1800	60	1980	TA	550	80
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	DIESEL						280
BAKER LAKE	1968 HDE 1969 LB	D D	4 4	NO YES	6 8	600 900	215 746	1968 1969	BREL BREL	600 2400	200 700
LATITUDE 64 15 LONGITUDE 95 45	1973 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	716 962	1973 1975	KATO KATO	4160 4160	500 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 200
BROUGHTON ISLAND	1972 CAT	D	4	YES	6	1200 1200	100 100	1972 1973	KATO KATO	600	150 150
LATITUDE 66 10 LONGITUDE 56 25	1973 CAT 1978 CAT	D D	4	YES	6	1200	298	1975	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						600
CAMBRIDGE BAY	1967 LB 1967 LB	D D	4	YES YES	8	600 600	358 358	1967 1972	TA TA	4180 4160	350 375
LATITUDE 69 07 LONGITUDE 105 03	1907 LB 1972 LB 1973 CAT 1974 CAT	D D D	4	YES YES YES	8 16 16	600 1200 1200	500 700 700	1972 1973 1973	BREL CGE CGE	4160 4160 4160	560 720 720
PRINCIPAL FUEL - DIESE				FIBLE PRINCIPAL							2 725
CAPE DORSET	1973 CAT	D	4	NO	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
LATITUDE 64 40 LONGITUDE 76 00	1975 CAT 1980 CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	716 716	1975 1980	TA BBC	4160 4160	600 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 400

COMBUSTION INTERNE

	PRIME M								MAIN C	GENERATO	RS	
	MOTEURS		RES						GENER	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AN	TURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY				CAPACITY
	ANNEE E	T	TYPE	CACLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								KW				K W
CHESTERFIELD INLET		CAT	D	4	YES	8	1800	195	1968	CGE	575	150
LATITUDE 63 30 LONGITUDE 90 40		CAT	D D	4	YES YES	8	1800 1200	195 325	1968 1972	CGE KATO	600 600	200 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650
CLYDE	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	232	1973	CGE	600	300
LATITUDE 70 30 LONGITUDE 68 30		CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	298 716	1976 1976	BBC	600 600	300 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 100
COPPERMINE	1967	LIST	D	4	ИО	6	600	269	1967	GE	4160	200
	1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
LATITUDE 67 49 LONGITUDE 115 06		LIST	D D	Ħ Ħ	NO YES	6 8	600 6 00	269 373	1967 1972	GE TA	4160 4160	200 3 7 5
DOROZ 2 0 D 2 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0		CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	TA	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 575
CORAL HARBOUR	1973	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1973	CGE	4160	300
1 MTMUDD 60 3E		CAT	D	4	YES YES	8	900 900	250 250	1974 1974	KATO KATO	4160 4160	200 250
LATITUDE 64 35 LONGITUDE 83 40	1974	CAT CAT	D D	4	YES YES	6	900 1200	250 201	1974 1974	KATO KATO	4160 4160	250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 250
ESKIMO POINT	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	KATO	4160	300
LATITUDE 60 40	1973 1975	CAT	D D	4	YES YES	8 12	1200 1200	298 716	1973 1975	KATO TA	4160 4160	300 600
LONGITUDE 94 15	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 800
FORT FRANKLIN	1971	CUEN	D	4	NO	6	1800	126	1971	ONAN	600	100
	1971	CUEN	D	4	NO	6	1200	336	1971	TA	600	200
LATITUDE 65 25 LONGITUDE 123 50	1972 1979	CAT	D D	4	YES YES	8	1200 1200	325 325	1972 1979	KATO KATO	600 600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						900
FORT GOOD HOPE	1971	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1971	KATO	4160	300
FORT GOOD NOPE	1974	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1974	CGE	2400	300
LATITUDE 66 20 LONGITUDE 128 40	1983	CAT	D	4	YES	8	1800	325	1983	CGE	2400	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						900
FORT LIARD	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	213	1975	TA	600	150
LATITUDE 60 10 LONGITUDE 124 00	1975 1982	CUEN	D D	4	YES YES	6	1800 1800	149 194	1975 1982	ONAN	600	125 175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						450
PORT MCPHERSON		LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	375
LATITUDE 67 26		LB CAT	D D	4	YES YES	8 12	600 1200	358 716	1974 1974	TA KATO	4160 4160	375 600
LONGITUDE 134 53	15/4	CHI	D	4	125	12	1200	710	1374	KATU	4100	900
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 350
FORT NORMAN	1977	GM	D	2	YES	12	1800	300	1977	TA	600	300
LATITUDE 65 00	1979 1983	CUEN	D D	4	NO	12	1800	298	1979	TA	600	300 400
LATITUDE 65 00 LONGITUDE 125 00	1363	CAT	D	4	YES	12	1200	500	1983	KATO	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 000

INTERNAL COMBUSTION

	PRIME									ENERATO	RS	
		S PRIMAI	RES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE :	ET	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		- VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
FORT RESOLUTION	1960 1968	MDE LB	D D	4	NO YES	5	600 600	169 295	1960 1968	EE GE	4160 4160	150 200
LATITUDE 61 11 LONGITUDE 113 41	1976	CUEN	D	4	YES	12	1800	500	1976	TA	4160	400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
FORT SIMPSON	1962 1973	RH RH	D D	4 4	YES YES	6 12	514 720	634 932	1962 1973	CGE BREL	4160 4160	600 1 000
LATITUDE 61 52 LONGITUDE 121 20	1975 1975	RH MLW	D D	4	YES YES	12 16	900	1 865 2 134	1975 1975	TA TA	4160 4160	1 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						5 400
FORT SMITH	1975	MIM	D	4	YES	16	900	2 134	1975	TA	4160	2 000
LATITUDE 60 00 LONGITUDE 111 53	1977 1983	MIW	D	4	YES YES	12 18	900	1 875 2 500	1975 1983	BBC BBC	4160 4160	1 500 2 500
PRINCIPAL PUEL - DIESE	:L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						6 000
FROBISHER BAY	1964	MDB	D	4	YES	6	400	904	1964	CGE	4160	1 000
LATITUDE 63 44 LONGITUDE 68 28	1969 1970 1976	MDE MDE GN	D D	4 4 2	YES YES YES	8 12 20	514 514 900	2 697 4 075 2 134	1969 1970 1976	BREL BREL EM	4160 4160 4160	2 585 3 920 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						10 005
GJOA HAVEN	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1971	CGE	600	150
LATITUDE 67 50 LONGITUDE 96 00	1976 1979	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	298 298	1976 1979	TA	4160 4160	300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						7 50
GRISE FIORD	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	165	1975	TA	600	175
LATITUDE 37 10 LONGITUDE 87 00	1976 1981	CUEN	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	149 175	1976 1981	ONAN	600	150 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						525
HALL BEACH	1977	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BBC	600	300
LATITUDE 62 00 LONGITUDE 73 00	1982 1982	CAT	D D	Ħ Ħ	YES	6	1200 1200	298 224	1982 1982	BBC BBC	600	300 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
HOLMAN ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1972	KATO	600	150
LATITUDE 70 50 LONGITUDE 115 00	19 7 5 1 9 79	CUEN	D D	4	YES YES	6	1800 1800	172 224	1975 1979	TA	600	175 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						625
IGLOOLIK		CAT	D	4	YES	6	1200	298	1973	GE	4160	300
LATITUDE 67 00 LONGITUDE 81 00	1975 1976	CAT	D D	rt rt	YES YES	6 12	1200 1200	298 649	1975 1976	TA KATO	4160 4160	300 *600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL.			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 200
INUVIK	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	4160	5 180
LATITUDE 68 21	1975 1975	GM GM	D D	2 2	YES	20	900	2 134 2 134	1975 1975	EM EM	4160 4160	2 500 2 500
LONGITUDE 134 43	1975	MDE	D	4	YES	8	450	2 080	1975	BREL	4160	2 080
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						12 260

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION	DRIME	MOVERS							MATN (GENERATO	RS	
	-		FPPS							ATEURS P		пх
	YEAR A								YEAR I			
		CTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED -	CYLINDERS -	RPM	CAPACITY	MANUF	ACTURER	ZTICV	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
JEAN MARIE RIVER	1973	GM GM	D D	2 2	NO NO	ė, ų	1200 1200	40 30	1973 1979	DELC	240 240	40 21
LATITUDE 61 00 LONGITUDE 120 45	1979	Gn	D	2	80	7	1200	30	1373	Dunc	240	2 1
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						6 1
LAC LA MARTE	1979	CAT	D	2	YES	6	1200	63	1979	TA	600	80
LATITUDE 63 08 LONGITUDE 117 16	1981 1983	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	149 250	1981 1983	KATO KATO	600	150 210
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						440
LAKE HARBOUR	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	209	1973	CGE	600	150
LATITUDE 62 00	1978 1983	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	298 298	1976 1983	BARB BBC	600 600	300 300
LONGITUDE 70 00												75.0
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						7 50
NAHANNI BUTTE	1973 1975	GM GM	D D	2 2	NO NO	4	1800 1800	26 107	1973 1975	DELC	120 120	21 40
LATITUDE 60 45 LONGITUDE 124 00	1975	GM	D	2	NO	4	1800	107	1975	DELC	120	40
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						10 1
NORMAN WELLS	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1970	KATO	4160	500
LATITUDE 65 20	1970 1972	CAT	D D	44 44 44	YES YES	12 12 12	1200 1200 1800	679 679 597	1970 1972 1980	CAC CGE BBC	4160 4160 600	720 700 655
LONGITUDE 127 02 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1980	CUEN	D		YES STIBLE PRINCIPAL		1000	597	1900	BBC	000	2 575
INTROLLING FORM DIRECT				0011202								
PANGNIRTUNG	1972 1973	CAT	D D	£\$.	YES YES	8	1200 1200	298 354	1972 1973	CAC TA	600 600	300 300
LATITUDE 65 00 LONGITUDE 66 00	1976 1981	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	716 716	1976 1981	TA BBC	4160 4160	600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 800
PAULATUK	1970	GM	D	2	YES	4	1800	63	1970	DELC	600	80
LATITUDE 69 49	1979 1980	CAT	D D	2 2	YES YES	4	1800 1 800	149 149	1979 1980	KATO DELC	600 600	150 150
LONGITUDE 123 59 PRINCIPAL FUEL - DIESE	t.			COMBUS	STIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						380
PELLY BAY	1973 1975	G M G M	D D	2 2	YES YES	8	1800 1800	82 250	1973 1975		600 600	80 200
LATITUDE 66 45 LONGITUDE 91 00	1979 1979	GM CAT	D D	2	YES YES	6	1800	194 298	1979 1979	CGE BBC	600	200 300
	1980 1981	CAT	D D	4	YES YES	6 8	1200 1200	224 298	1980 1981	CGE BBC	600 600	300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	8L			COMBUS	STIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 380
PINE POINT	1970	MDE	D	4	YES	16	514 900	5 356 2 499	1970	BREL	4160 4160	5 180 2 500
LATITUDE 60 13 LONGITUDE 110 52	1978 1978 1978	RH RH RH	D D	t) t)	YES YES YES	16 16 16	900	2 499 2 499	1978 1978 1978	GEE GEE	4160 4160	2 500 2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	STIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						12 630
POND INLET	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	TA	4160	300
LATITUDE 72 41 LONGITUDE 78 00	19 79 1983	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	600 7 20	1979 1983	TA BBC	4160 4160	600 720
PRINCIPAL FUEL - DIESI	3L			COMBUS	STIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						1 620

	PRIME MO	VERS							GENERATO	RS	
		PRIMAIRES							ATEURS P	RINCIPA	U X
	YEAR AND MANUFACT	URER TYP			ED CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		V OLTE	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICAN	TYP	E CACI		E CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	A NNEE FABRI		VOLTS	CAPACIFE
							KW				KW
LATITUDE 64 10 LONGITUDE 117 20	1975 G 1975 G 1981 G	M D	2 2 2	YES YES YES	t t t	1200 1200 1800	40 40 82	. 1975 1975 1981	DELC DELC BBC	1240 1240 240	40 40 80
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		CO	BUSTIBLE PRINCI	PAL - DIESEL						160
RANKIN INLET		AT D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	700
LATITUDE 63 00 LONGITUDE 92 50	1975 C	AT D AT D	4 4	YES YES YES	16 16 12	1200 1200 1200	962 962 716	1973 1975 1976	CGE CAC KATO	4160 4160 4160	700 720 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE			CON	ABUSTIBLE PRINCI							2 720
REPULSE BAY	1972 C	AT D	4	YES	8	1200	149	1972	KATO	600	115
LATITUDE 65 50 LONGITUDE 85 50	1973 C	AT D	4 4	YES NO	8 6	1200 1200	149 354	1973 1976	KATO BBC	600 600	150 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COL	MBUSTIBLE PRINCI	PAL - DIESEL						565
RESOLUTE BAY		AUM D	4	YES	12 12	1200 1200	906 906	1976 1976	KATO TA	2400	850 90 0
LATITUDE 74 42 LONGITUDE 94 54	1976 W	AUM D AUM D AUM D	ц ц 4	YES YES YES	12 12 12	1200 1200 1200	906 906 906	1976 1976 1976	TA BBC BBC	2400 2400 2400	900 900 900
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COI	MBUSTIBLE PRINCI	PAL - DIESEL						4 450
SACHS HARBOUR		AT D	4	YES	8	1800 1200	100 354	1972 1975	TA TA	600 600	100 300
LATITUDE 72 00 LONGITUDE 125 00		AT D	4	YES YES	6 6	1200	354	1976	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COI	MBUSTIBLE PRINCI	PAL - DIESEL						700
SNOWDRIFT	1970 G 1976 G	M D	2 2	YES YES	4 : 4	1800 1800	81 201	1970 1976	TA DELC	600 600	80 200
LATITUDE 62 24 LONGITUDE 110 24	1980 C	AT D	4	YES	8	1200	149	1980	KATO	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L		COI	MBUSTIBLE PRINCI	PAL - DIESEL						430
SPENCE BAY		AT D	4 4	YES YES	6 6	1200 1200	175 354	1971 1973	KATO CGE	600 4 1 60	150 300
LATITUDE 69 30 LONGITUDE 94 00		AT D	4	YES YES	6 6	1200 1200	175 354	1975 1976	KATO KATO	600 41 60	150 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COI	BUSTIBLE PRINCI	PAL - DIESEL						930
TUKTOYAKTUK		AT D	4 4	YES	16 12	1200 1200	800 597	1974 1980	CGE	4160 4160	720 600
LATITUDE 69 30 LONGITUDE 133 00	1980 C 1983 C	AT D	4	YES	12	1200	597	1983	CGE	4160	7 20
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L		CO	MBUSTIBLE PRINCI	PAL - DIESEL						2 040
WHALE COVE		AT D UEN D	4	YES	8	1200 1800	149 213	1972 1976	CAT VS	600 600	150 200
LATITUDE 62 50 LONGITUDE 94 00		AT D	4	YES	6	1200	298	1981	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	BL.		co	MBUSTIBLE PRINCI	PAL - DIESEL						650
WRIGLBY	1973 G 1975 G		4 2	NO YES	ц 6	1200 1800	86 160	1973 1975	TA TA	240 600	7 5 1 50
LATITUDE 62 10 LONGITUDE 124 10	1975 G		2	YES	8	1800	213	1975	TA	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L		co	MBUSTIBLE PRINC	IPAL - DIESEL						425

INTERNAL COMBUSTION INTERNAL

INTERNAL CONDUSTION										C	01100211	ON INIDAME
	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	CTURER	TYPE	CACFE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR .		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CACFE	SURALIMENTE	CYLINDRES		CAPACITE	ANNEE			CAPACITE
								KW				K W
YELLOWKNIPE LATITUDE 62 27 LONGITUDE 114 22	1969 1973 1973 1974 1974	MDE CAT CAT GM GM	D D D D	4 4 4 2 2	YES YES YES YES YES	16 16 16 20 20	514 1200 1200 900 900	5 356 962 962 2 134 2 134	1969 1973 1973 1974 1974	BREL TA TA EM	4160 4160 4160 4160 4160	5 150 800 800 2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						11 7 50
												105 397
NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD											
DORY POINT LATITUDE 61 16	1961 1968 1974	CAT CAT	D D D	t) t)	YES YES YES	4 8 4	1800 1200 1800	52 242 52	1961 1968 1974	CAT GE CAT	240 2400 220	40 225 40
LONGITUDE 417 32	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1983	CAT	240	75
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						380
FORT PROVIDENCE LATITUDE 61 21 LONGITUDE 117 39	1959 1973 1973	PAXM CAT CAT	D D D	4 4 4	NO YES YES	16 12 12	1200 1200 1200	548 561 500	1959 1973 1973	HOUC TA TA	2400 2400 2400	350 500 500
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 350
HAY RIVER LATITUDE 60 51 LONGITUDE 115 44	1959 1962 1966 1970 1972 1974 1974 1974 1975	CB CAT CAT WAUM CAT CAT CAT CAT GM	D S D D D D D D D D D D D D D D D D D D	# # # # # # #	YES	8 8 12 6 12 16 16 16 16	750 450 1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200 12	671 701 179 530 1 308 1 082 1 082 1 082 1 082	1959 1962 1966 1970 1974 1972 1974 1974 1975	EE EA TA EM TA KATO TA TA GM KATO	4160 4160 2400 2400 4160 4160 4160 4160 4160	500 650 500 150 880 1 200 880 880 2 750 1 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						9 590
												11 320
					NORTHWEST	TERRITORIE	8S - TO	TAL - TERRIT	OIRES D	U NORD-O	UEST	141 267

CANADA, TOTAL

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

GAE TORDINE									2011	0200 2 000
	MAIN TURBINES							MAIN GENERATO	RS	
	TURBINES PRINC	CIPALES						GENERATEURS E	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAPTS	CAPAC	ITY	YEAR AND MANUPACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	CACLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPAC	30 C	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
			С			KW	KW			KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NI										
NEWPOUNDLAND & LABRADO	R HYDRO									
HARDWOODS	1977 RRAM 1977 RRAM	s s	1092 1092	14.0/1	1	22 025 22 025	26 875 26 875	1977 BREL	13800	54 000
LATITUDE 47 32 LONGITUDE 52 51	19// ARAS	ప	1032	14.0/1	'	22 023	20 073			
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIE	LE PRINCIPAI	L - DIESEL					54 000
HOLYROOD	1966 RRAM	S	1092	10.0/1	1	12 346	12 147	1966 AEI	13800	14 150
LATITUDE 47 27 LONGITUDE 53 06										
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL					14 150
STEPHENVILLE	1976 RRAM 1976 RRAM	s s	1092 1092	14.0/1	1	22 025 22 025	26 8 7 5 26 8 7 5	1976 BREL	13800	54 000
LATITUDE 48 33 LONGITUDE 58 35	1570 MARI	5	1032	14.07	Ċ	22 023	20 013			
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL					54 000
										122 150
NEWPOUNDLAND LIGHT & P	OWER CO LTD									
GREENHILL	1976 RRAM	S	793	10.0/1	1	28 938	26 875	1975 BREL	13800	26 800
LATITUDE 47 05 LONGITUDE 55 46										
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIE	LE PRINCIPA	L - DIESEL					26 800
MOBILE UNIT	1974 OREN	s	788	5.0/1	1	7 407	7 837	1974 EM	4160	7 290
LATITUDE LONGITUDE										
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL					7 290
SALT POND	1968 RRAM	S	500	17.0/1	1	15 309	13 975	1968 AEI	13800	14 150
LATITUDE 47 10 LONGITUDE 55 13										
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL					14 150
										48 240
				NEWFOUND:	LAND - TOT	AL - TERRI	E-NEUVE			170 390
PRINCE EDWARD ISLAND -										
MARITIME ELECTRIC CO L	TD									
BORDEN	1971 EE 1973 JBE	s s	927 760	10.0/1 9.0/1	2	14 321	14 512 25 370	1971 BE 1973 JBE	13800 13800	14 850 26 000
LATITUDE 46 15 LONGITUDE 63 42	.,, 3 355			3,07,1		21 031	23 370	.,, 5 05%	.5000	
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL					40 850
										40 850
				PRINCE E	DWARD ISLA	ND - TOTAL	r - IFE-DA-	PRINCE-EDOUARD		40 850

MATH MITDRINGS

	MAIN	TURBINES							MAIN G	ENERATO	RS	
	TURB	INES PRIN	CIPALES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	ŪΧ
		AND FACTURER	CACTE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC	ITY	YEAR A	CTURER	VOLTS -	CAPACITY
	ANNE		CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSI	ARBRES	CAPAC -18 C	30 C	ANNEE FABRIC	ET		CAPACITE
				С			KW	KW				KW
NOVA SCOTIA - NOUV												
NOVA SCOTIA POWER	CORP											
BURNSIDE	1976		S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE 44 LONGITUDE 63		PW PW PW	s s s	649 649 649	3.0/1 3.0/1 3.0/1	3 3 3	33 500 33 500 33 500	22 700 22 700 22 700	1976 1976 1976	BREL BREL BREL	13800 13800 13800	30 000 30 000 30 000
PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL						120 000
TUSKET	1971	PW	S	732	2.5/1	3	24 300	20 000	1971	BREL	13800	25 000
LATITUDE 43 4 LONGITUDE 66 6												
PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL						25 000
VICTORIA JUNCTIO	N 1975	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1975	BREL	13800	30 000
LATITUDE 46 C		₽₩	s	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL						60 000
												205,000
					NOVA SCO	TIA - TOTA	L - NOUVEL	LE-ECOSSE				205 000
NEW BRUNSWICK - NO	אחמא-ווגקטוור	SHICK										
ndw bronowick in												
NEW BRUNSWICK ELE	CTRIC POWER	COMM										
MONCTON		PW	S	638	2.9/1	3	26 667	21 500	1971	BREL	13800	23 375
LATITUDE 46 LONGITUDE 64												
PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL						23 375
												23 375
					NEW BRUN	SWICK - TO	TAL - NOUV	EAU-BRUNSW	ICK			23 375
QUEBEC												

HYDRO QUEBEC	1076	CURC	c	701	1.1/1	2	52 681	48 375	1976	BREL	13800	54 000
CADILLAC LATITUDE 48 LONGITUDE 78		CWES	s s	741 741 741	1. 1/1	2 2	52 681 52 681	48 375 48 375	1977 1977	BREL BREL	13800 13800	54 000 54 000
PRINCIPAL FUEL -				COMBUSTIE	LE PRINCIPA	L - DIESEL						162 000
CITIERE	1979	₽₩	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LATITUDE 45 LONGITUDE 73	1979 24 1979	PW PW	s s	680 680 680	1. 4/1 1. 4/1 1. 4/1	2 2 2	70 202 70 202 70 202	56 437 56 437 56 437	1979 1979 1980	BBC BBC BBC	13800 13800 13800	50 220 50 220 50 220
PRINCIPAL FUEL -	DIESEL			COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL						200 880
												362 880
					QUEBEC,	TOTAL						362 880

GAS TURBINE												101	DINE A GAZ
			TURBINES								ENERATO	RS	
		TURBI	NES PRIN	CIPALES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
		YEAR	ACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAPTS	CAPAC	YTI	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE		CYCLE	TEMPERATURE D*ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPAC -18 C	ITE 30 C	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
					С			KW	KW				K W
ONTARIO													
DOW CHEMICAL O	F CANADA	LTD											
SARNIA		1972	GE	S	982	9.8/1	1	70 700 70 700	50 052 50 052	1972 1972	GE GE	14400	54 400 54 400
	42 58 82 23	1972 1977	GE BBC	s s	982 1002	9.8/1 11.0/1	1	81 125	63 250	1977	EM	14400	72 250
PRINCIPAL FUE	L - NATUR	AL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - GAZ NA	ATUREL					181 050
													181 050
ONTARIO HYDRO													
A W MANBY		1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320
	43 38 79 32	1966 1966 1966	CWES CWES CWES	S S	788 788 788	6.9/1 6.9/1 6.9/1	1 1 1	19 259 19 259 19 259	15 319 15 319 15 319	1966 1966 1966	CWES CWES CWES	13800 13800 13800	16 320 16 320 16 320
PRINCIPAL FUE	L - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - MAZOUT	LEGER					65 280
BRUCE A		1974	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1974	EE	13800	12 160
	44 25 81 33	1974 1975 1976	GEE GEE GEE	S 22 S	593 593 593	10.3/1 10.3/1 10.3/1	2 2 2	14 025 14 025 14 025	11 825 11 825 11 825	1974 1975 1976	EE EE	13800 13800 13800	12 160 12 160 12 160
PRINCIPAL FUE	EL - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIE	LE PRINCIPAI	L - MAZOUT	LEGER					48 640
BRUCE B		1983	GEE	S	900	9.6/1	2	15 300	12 200	1983	CGE	13800	15 100
	44 19 81 35	1983 1983 1983 1983	GEE GEE GEE SOCE SOCE	5 5 5 5 5	900 900 900 980 980	9.6/1 9.6/1 9.6/1 16.0/1 16.0/1	2 2 2 2 2	15 300 15 300 15 300 9 500 9 500	12 200 12 200 12 200 6 200 6 200	1983 1983 1983 1983 1983	CGE CGE CGE BBC BBC	13800 13800 13800 4160 4160	15 100 15 100 15 100 5 000 5 000
PRINCIPAL FUE	L - LIGHT				COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - MAZOUT	LEGER					70 400
BRUCE HEAVY W	ATER	1977	GEE	S	593	10.3/1	2	15 111	14 082	1977	EE	13800	11 000
LATITUDE	44 25 81 33	1977 1977	G E E	s s	593 593	10.3/1	2 2	15 111 15 111	14 082 14 082	1977 1977	EE	13800 13800	11 000 11 000
PRINCIPAL FUE	L - LIGHT	PUEL	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - MAZOUT	LEGER					33 000
DETWEILER		1967 1967	CWES CWES	S S	788 788	6.9/1 6.9/1	1	19 259 19 259	15 319 15 319	1967 1967	CWES	13800 13800	16 320 16 320
	43 43 80 33	1968 1968	CWES	S S	788 788	6.9/1 6.9/1	1	19 259 19 259	15 319 15 319	1968 1968	CWES CWES	13800 13800	16 320 16 320
PRINCIPAL FUE	L - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - MAZOUT	LEGER					65 280
J CLARK KEITH		1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	2400	7 500
	42 17 83 06												
PRINCIPAL FUE	L - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - MAZOUT	LEGER					7 500
LAKEVIEW		1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
	43 34 7 9 33	1967 1967	OREN	S S	610 610	5.5/1 5.5/1	2 2	7 358 7 358	5 751 5 751	1967 1967	BREL	4160 4160	7 500 7 500
PRINCIPAL FUE	L - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - MAZOUT	LEGER					22 500
LAMBTON		1967	OREN	s	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
	42 48 82 26	1968 1968	OREN	s s	610 610	5.5/1 5.5/1	2 2	7 358 7 358	5 751 5 751	1968 1968	BREL	4160 4160	7 500 7 500
PRINCIPAL FUE	L - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - MAZOUT	LEGER					22 500

GAS TURBINE TURBINE A GAZ

GAS TURBINE											TUR	BINE A GAZ
	MAIN	TURBINES							MAIN (GENERATO	RS	
	TURBI	NES PRINC	CIPALES						GENER	AT EURS P	RINCIPA	IJΧ
	YEAR MANUE	AND FACTURER	CACTE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC	ITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRI	E ET ICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	-18 C	ITE 30 C	ANNEE FABRIC		STICA	CAPACITE
				С			KW	KW				KW
LATITUDE 44 11	19 7 6 1976	SOCE	S S	920 920	9.2/1 9.2/1	1	3 259 3 259	2 741 2 741	1976 1976	EM EM	4160 4160	2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					5 000
NANTICOKE	1971	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358 7 358	5 751	1971 1971	BREL	4160 4160	7 500 7 500
LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1971 1971	OREN OREN	S S	610 610	5.5/1 5.5/1	2 2	7 358 7 358	5 751 5 751	1971	BREL BREL	4160	7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					22 500
PICKERING A	1970 1970	OREN	S S	610 610	5.0/1 5.0/1	2 2	7 407 7 407	5 375 5 375	1970 1970	BR EL BR EL	4160 4160	7 500 7 500
LATITUDE 43 50 LONGITUDE 79 02	1970 1972 1972 1973	OREN OREN OREN OREN	s s s	610 610 610 610	5.0/1 5.0/1 5.0/1 5.0/1	2 2 2 2	7 407 7 407 7 407 7 407	5 375 5 375 5 375 5 375 5 375	1970 1972 1972 1973	BREL BREL BREL BREL	4160 4160 4160 4160	7 500 7 500 7 500 7 500 7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT					E PRINCIPAL							45 000
PICKERING B	1982	OREN	s	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 500
LATITUDE 43 50 LONGITUDE 79 33	1982 1982 1982 1982	OREN OREN SOCE SOCE	s s s	610 610 610 610	5.0/1 5.0/1 9.2/1 9.2/1	2 2 1 1	7 407 7 407 3 259 3 259	5 375 5 375 2 741 2 741	1982 1982 1982 1982	BREL BREL BBC BBC	4160 4160 4160 4160	7 500 7 500 2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	PUEL	OIL		COMBUSTIBI	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					27 500
RICHARD L HEARN LATITUDE 43 39	1967 1967 1967	OREN OREN OREN	s s	610 610 610	5.5/1 5.5/1 5.5/1	2 2 2	7 358 7 358 7 358	5 751 5 751 5 751	1967 1967 1967	BREL BREL BREL	4160 4160 4160	7 500 7 500 7 500
LONGITUDE 79 20 PRINCIPAL FUEL - LIGHT	DHDI	OTI		COMPHEMIA	E PRINCIPAL	- M87 OUT	I PCPD					22 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FULL	OIL		CONBUSTIBL	TE FRINCIPAL	- HACOUI						
SARNIA-SCOTT LATITUDE 42 56	1966 1966 1966	CGE CGE CWES	s s	761 761 788	6.0/1 6.0/1 6.9/1	1 1 1	14 123 14 123 19 259	13 115 13 115 15 318	1966 1966 1966	CGE CGE CWES	13800 13800 13800	15 000 15 000 16 320
LONGITUDE 82 26 PRINCIPAL FUEL - LIGHT	1966 FUEL	OIL	S	788 COMBUSTIBE	6.9/1 E PRINCIPAL	1 - MAZOUT	19 259 LEGER	15 318	1966	CWES	13800	16 320 62 640
			6	620	10.071	2	14 439	11 825	1968	AEI	4160	14 150
THUNDER BAY LATITUDE 48 22 LONGITUDE 89 13	1968 1968	AEI	S S	629 629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968	AEI	4160	14 150
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL	OIL		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					28 300
												548 540
					ONTARIO,	TOTAL						729 590
MANITOBA												
MANITOBA HYDRO												
SELKIRK	1967		S	571 571	2.4/1	2 2	12 109 12 109	10 212 10 212	1967 1968	BBC BBC	4160 4160	11 900 11 900
LATITUDE 50 09 LONGITUDE 96 52	1968	₽₩	S	571	2.4/.1	2	12 109	10 212	1300	DUC	4100	300
PRINCIPAL FUEL - AVIAT	ION T	URBO FUEL		COMBUSTIBL	LE PRINCIPAL	- CARBUR	EACTEUR					23 800
												23 800

MANITOBA, TOTAL 23 800

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

	MAIN TUR	BINES							MAIN GE	NERATO	RS	
	TURBINES	PRINCI	PALES						GENERAT	EURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACT			INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAPTS	CAPACI	ITY	YEAR AN MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICAN		CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPACI	30 C	ANNEE E PABRICA		VOLTS	CAPACITE
				С			KW	KW				KW
SASKATCHEWAN												
SASKATCHEWAN POWER CORP												
LANDIS	1975 T	URB	s	985	10.0/1	1	7 0 7 28	60 200	1975	BM	13800	68 400
LATITUDE 52 13 LONGITUDE 108 24										,		
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NAT	UREL					68 400
SUCCESS	1967 P		S	621 621	2.7/1	2 2	14 815 14 815	10 212 10 212		SGE SGE	13800 13800	11 840 11 840
LATITUDE 50 26 LONGITUDE 108 17	1967 P		S S	621	2.7/1	2	14 815	10 212		SGE	13800	11 840
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			COMBUSTIBL	R PRINCIPAL	- GAZ NAT	UREL					35 520
												103 920
					SASKATCHE	WAN, TOTAL						103 920
ALBERTA												
A E C POWER LTD												
MILDRED LAKE	1977 C	GE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000
LATITUDE 57 02 LONGITUDE 111 36		GE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145		CGE	13800	28 000
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NAT	UREL					56 000
												56 000
ALBERTA POWER LTD												
FORT MCMURRAY	1975 A	LSN	s	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE 56 44 LONGITUDE 111 23												
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NAT	OREL					3 300
JASPER	1975 A	LSN	s	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE 52 53 LONGITUDE 118 05												
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NAT	UREL					3 300
RAINBOW			S S	732 791	6.0/1 7.8/1	1	27 654 38 716	22 575 25 262		CWES	13800 14400	27 500 46 400
LATITUDE 58 30 LONGITUDE 119 30	1970 B	ьс	5	731	7.0/1	1	30 710	23 202	1970	BBC	14400	40 400
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NAT	UREL					73 900
SIMONETTE	1966 B	ВС	s	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966	BBC	14400	18 800
LATITUDE 54 27 LONGITUDE 118 17												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	GAZ NAT	UREL					18 830
STURGEON		BC	55 0	629	4.7/1	1	9 876	7 525		BBC	14400	10 000
LATITUDE 55 04 LONGITUDE 117 17	1961 B	BC	S	629	4.7/1	1	8 395	6 450	1961	BBC	4160	7 500
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	GAZ NAT	UREL					17 500

	MAIN T	URBINES							MAIN G	ENERATO	RS	
	TURBIN	ES PRINC	CIPALES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND CTURER	CACTE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACI	ITY				CAPACITY
	ANNEE		CACFE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPACI		ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
				С			KW	KW				KW
DOW CHEMICAL CANADA INC												
POWER PLANT	1979 1979	GE GE	C C	1054 1054	10.0/1	1	75 061 75 061	64 500 64 500	1979 1979	GE GE	14400	99 500 99 500
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBI	E PRINCIPAL	GAZ NA	TUREL					199 000
												199 000
EDMONTON POWER	1050	n n a		624	16 041	2	20 620	24 500	1050	22.0	42000	30.000
ROSSDALE LATITUDE 53 35	1958 1959	BBC BBC	s s	621 621	16.0/1 16.0/1	2	29 629 29 629	21 500 21 500	1958 1959	BBC BBC	13800 13800	30 000 30 000
LATITUDE 53 35 LONGITUDE 113 28												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBI	LE PRINCIPAI	- GAZ NA	TUREL					60 000
												60 000
MEDICINE HAT CITY OF												
MEDICINE HAT	1975 1979	WEST	S C	788 17	6.9/1	1	19 259 42 469	16 050 29 025	1975 1979	WEST WEST	13800 13800	19 500 35 000
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 110 40	1979	WEST	С	17			42 469	29 025	1979	WEST	13800	35 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	LE PRINCIPAL	- GAZ NA	TUREL					89 500
												89 500
SHERRITT-GORDON MINES L	TD											
PORT SASKATCHEWAN	1981	SOCE	S	649	10.0/1	1	3 259	2 902	1981	IE	4160	2 800
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - GAZ NA	TUREL					2 800
												2 800
												5011 400
					ALBERTA,	TOTAL						524 100
BRITISH COLUMBIA - COLO	MBIE-BE	ITANNIQ	JE									
BRITISH COLUMBIA HYDRO	& POWER	AUTH										
FORT NELSON	1966	OREN	S	760	3.4/1	2	6 420	5 375	1966	GE	12500	5 000
LATITUDE 58 49	1975	DD	S	971	8.5/1	1	3 160	2 795	1975	EM	2400	3 000
LONGITUDE 122 33												0.225
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - GAZ NA	TUREL					8 000
GEORGIA	1958	CGE	S	938	8.0/1 8.0/1	1	23 467 23 467	17 737 17 737	1958 1958	CGE	13800 13800	19 750 19 750
LATITUDE 48 55 LONGITUDE 123 43	1958 1959 1959	CGE CGE	s s	938 938 938	8.0/1 8.0/1 8.0/1	1 1	23 467 22 293 22 293	16 340 16 340	1958 1959 1959	CGE	13800 13800 13800	18 000 18 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE		665			LE PRINCIPA			10 340	,,,,,	002	.5500	75 500
GOLDEN	1967	OREN	S	760	3.4/1	2	7 407	5 375	1967	BREL	12500	5 000
LATITUDE 51 18 LONGITUDE 116 58												
PRINCIPAL PUBL - LIGHT	FUEL C	OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - MAZOUT	LEGER					5 000

TURBINE A GAZ

	MAIN T	URBINES								ENERATO	RS	
	TURBIN	ES PRINC	IPALES								RINCIPA	UΧ
		CTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC	LTY	YEAR A	CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	CACFE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPACI	30 C	ANNEE FABRIC	ET		CAPACITE
				С			KW	KW				KW
KEOGH	1974	CWES	S	954	8.0/1	3	40 000	35 475	1973	BREL	13800	40 500
LATITUDE 50 43 LONGITUDE 127 29	1978	CWES	S	1088	10.0/1	3	55 111	49 450	1978	BREL	13800	59 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	DIESEL						99 700
PORT MANN	1959	BBC	s	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959	BBC	13800	25 000
LATITUDE 49 18	1959 1959	BBC BBC	S	649 649	15.0/1 15.0/1	2 2	28 247 28 247	22 5 7 5 22 5 7 5	1959 1959	BBC BBC	13800 13800	25 000 25 000
LONGITUDE 122 49	1959	ВВС	S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959	BBC	13800	25 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	GAZ NAT	UREL					100 000
PRINCE RUPERT	1973	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1973	BREL	13800	23 000
LATITUDE 54 19 LONGITUDE 130 19	1975	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1975	BREL	13800	23 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	GAZ NAT	UREL					46 000
REVELSTOKE	1967	OREN	s	760	3.4/1	2	7 407	5 375	1967	BREL	4160	5 000
LATITUDE 50 59 LONGITUDE 118 12												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL O	IL		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					5 000
												339 200
					BRITISH C	COLUMBIA -	TOTAL - CO	DLOMBIE-BRI	TANNIQU	E		339 200
					CANADA, T	OTAL						2 523 105

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I -Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as of December 31, Bil.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division des industries manufacturières et primaires traitant de l'énerque électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistique annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

Electric power statistics

JAN 13 1985

Volume III

Inventory of prime mover and electric generating equipment as of December 31, 1984

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1984





Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A DT6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfilmes et microfilmes et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 2–2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover and electric generating equipment as of December 31, 1984

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1984

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

© Minister of Supply and Services Canada 1985

December 1985 5-3301-520

Price: Canada, \$20.00 Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1985

Décembre 1985 5-3301-520

Prix: Canada, \$20.00 Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

This publication was prepared under the direction of:

- . Denis Desjardins, Director, Industry Division
- . Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page		Page
Introduction	5	Introduction	5
Review of Survey Results	7	Revue des résultats de l'enquête	7
Heading Explanations and Notes	11	Explication des titres et des notes	11
Codes	12	Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14	Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16	Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro	21	Hydro-électriques	21
Steam	69	Thermiques à vapeur	69
Internal Combustion	91	Combustion interne	91
Gas Turbine	123	Turbine à gaz	123
Selected Publications		Publications connexes	



INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as of December 31, 1984. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically while the components therein (e.g., prime mover, generators, etc.) are listed in their chronological sequence. Thus any line of data read across the page may not relate to a single operating entity. This is particularly true of the section on steam equipment.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtain from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1984. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés fiqurent dans l'ordre alphabétique, alors que leurs composantes (moteurs primaires, générateurs, etc.) figurent en ordre chronologique. Conséquemment, les statistiques tirées d'une ligne dans une paqe de cette publication ne sont pas nécessairement relié à la même unité de production. Ceci vaut particulièrement pour la section sur l'équipement des centrales thermique à vapeur.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.



REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1984 was 95 224 239 kW, an increase of 6.4% over the 89 527 305 kW recorded a year earlier.

En date du 31 décembre 1984, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 95 224 239 kW, soit 6.4% de plus que les 89 527 305 kW enregistrés un an auparavant.

Changes Involving Generating Capacity were as Follows

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit

Hydro 				lcW
New Brunswick – Nouveau– Brunswick	EDMUNDSTON CORP. OF	Green River	Capacity change - Changement de capacité	+2,00
Québec	HYDRO QUEBEC	Beauharnois	Capacity change - Changement de capacité	+140 25
		Grand-mère	Capacity change - Changement de capacité	+1 50
		LG3	Capacity change - Changement de capacité	+384 00
		LG4	New plant - Nouvelle centrale	+1 767 00
		Paugan	Capacity change - Changement de capacité	-17 3
		Rapide des Quinze	Capacity change - Changement de capacité	+20
		Shawinigan #3	Capacity change - Changement de capacité	+14 60
		Trenche	Capacity change - Changement de capacité	+2 30
Ontario	E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Espanola	Capacity change - Changement de capacité	-80
	GANANOQUE LIGHT & POWER LTD.	Washburn	New plant - Nouvelle centrale	+15
	GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD.	Dryden	Capacity change - Changement de capacité	-60
British Columbia – Colombie– Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Revelstoke	New plant - Nouvelle centrale	+1 382 25
			TOTAL	+3 675 50
Steam - Vapeur				kW
Newfoundland - Terre Neuve	PUBLIC WORKS CANADA	Goose Bay	Capacity change - Changement de capacité	+2 00
Nova Scotia - Nouvelle-	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Lingan	Capacity change - Changement de capacité	+158 20
Écosse		Point Tupper	Capacity change - Changement de capacité	-1 99
New Brunswick - Nouveau- Brunswick	NBIP FOREST PRODUCTS INC.	Dalhousie	Capacity change - Changement de capacité	-8 00
Québec	DOMINION TEXTILE CO. LTD.	Magog	Plant closed - Centrale fermée	-2 00
Ontario	E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Ottawa	Plant closed - Centrale fermée	-2 50
	ONTARIO HYDRO	Bruce A	Capacity change - Changement de capacité	+104 00
		Bruce B	New plant - Nouvelle centrale	+845 00
		Pickering A	Capacity change - Changement de capacité	+8 00
		Pickering B	Capacity change - Changement de capacité	+1 080 00
		Rolphton	Capacity change - Changement de capacité	+5 00
	TRICIL	Swaru	New plant - Nouvelle centrale	+4 57
Alberta	ALBERTA HOSPITAL - EDMONTON	Edmonton	Capacity change - Changement de capacité	-50
	BUILDING SERVICE - ALTA HOSPITAL	Ponoka Hospital	Capacity change - Changement de capacité	+31
	EDMONTON POWER	Rossdale	Capacity change - Changement de capacité	-15 00
British Columbia - Colombie-	MACMILLAN BLOEDEL LTD.	Canadian White Pine	Plant closed - Centrale fermée	-400
Britannique				
pricamique	SCOTT PAPER LTD.	New Westminster	Plant closed - Centrale fermée	-47

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Internal combustion - Combus	cron interne			kW
Newfoundland - Terre-Neuve	IRON ORE COMPANY OF CANADA	Labrador City	New plant - Nouvelle centrale	+1 000
	NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	Fogo	Capacity change - Changement de capacité	+850
		Hopedale	Capacity change - Changement de capacité	+114
		L'Anse Au Loup	Capacity change - Changement de capacité	+250
		Pond Cove	Capacity change - Changement de capacité	-850
		St. Brendans	Capacity change - Changement de capacité	-40
Québec	HYDRO QUÉBEC	Akulivik	Capacity change - Changement de capacité	+160
		Aupaluk	Capacity change - Changement de capacité	+150
		Blanc Sablon	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Île-Aux-Grues	Capacity change - Changement de capacité	+450
		Inukjuak	Capacity change - Changement de capacité	+350
		Kangirsuk	Capacity change - Changement de capacité	+150
		Parent	Capacity change - Changement de capacité	+50
		Port Menier	Capacity change - Changement de capacité	-300
		Poyungnituk	Capacity change - Changement de capacité	+50
		Quaqtaq	Capacity change - Changement de capacité	-135
		Salluit	Capacity change - Changement de capacité	+150
	SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA BAIE	Brisay	Plant closed - Centrale fermée	-2 350
	JAMES	Fontange	Plant closed - Centrale fermée	-2 650
		Lac Pau	Plant closed - Centrale fermée	-875
Ontario	GANANOQUE LIGHT & POWER LTD.	Station 6	Capacity change - Changement de capacité	-500
Manitoba	MANITOBA HYDRO	Berens River	Plant closed - Centrale fermée	-1 100
		Little Grand Rapids	Capacity change - Changement de capacité	+100
		Pukatawagan	Capacity change - Changement de capacité	-150
Saskatchewan	NORTH SASK ELECTRIC LTD.	Brabant Lake	Capacity Change - Changement de capacité	+25
		Fond Du Lac	Capacity Change - Changement de capacité	+100
		Kinoosao	Capacity change - Changement de capacité	+25
		Pinehouse	Plant closed - Centrale fermée	-1 700
		Wallaston	Capacity change - Changement de capacité	+900
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Chipewyan Lake	Capacity change - Changement de capacité	+100
		Fort Chipewyan	Capacity change - Changement de capacité	+505
		Fort McMurray	Capacity change - Changement de capacité	-1 150
		Jasper	Capacity change - Changement de capacité	-200
		Marianna Lake	Capacity change - Changement de capacité	-40
	AMOCO CANADA PETROLEUM CO. LTD.	South Wapiti	New plant - Nouvelle centrale	+900
	CITY OF CALGARY	Calgary	Capacity change - Changement de capacité	+1 900
British Columbia - Colombie-	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER	Bella Coola	Capacity change - Changement de capacité	+100
Britannique	AUTH.	Boston Bar	Capacity change - Changement de capacité	-45
		Golden	Plant closed - Centrale fermée	-3 000
		Kitkatla	New plant - Nouvelle centrale	+1 250
		Masset	Capacity change - Changement de capacité	+600
			Plant closed - Centrale fermée	-7 300
		McBride Revelstoke	Plant closed - Centrale fermée	-2 500
		Stewart	Capacity change - Changement de capacité	-1 261
	CAMADIAN FOREST RECOURTS LTD	Telegraph Creek	Capacity change - Changement de capacité	-100
V.1	CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood	Capacity change - Changement de capacité	-760
Yukon	NORTHERN CANADA POWER CO.	Johnsons Crossing	Capacity change - Changement de capacité	+43
	YUKON ELECTRIC CO. LTD.	Old Crow	Capacity change - Changement de capacité	-150
		Watson Lake	Capacity change - Changement de capacité	-300

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Concluded
Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - fin

Internal combustion - Conclud	ded - Combustion interne - fin			KW
Northwest Territories -	NORTHERN CANADA POWER CO.	Aklavik	Capacity change — Changement de capacité	+20
Territoires du Nord-Duest		Cambridge Bay	Capacity change - Changement de capacité	-35
		Cape Dorset	Capacity change - Changement de capacité	+10
		Coral Harbour	Capacity change - Changement de capacité	-65
		Fort Franklin	Capacity change - Changement de capacité	-10
		Fort Liard	Capacity change - Changement de capacité	+28
		Gjoa Haven	Capacity change – Changement de capacité	+65
		Holman Island	Capacity change - Changement de capacité	+22
		Inuvik	Capacity change - Changement de capacité	+2 80
		Paulatuk	Capacity change - Changement de capacité	-4
		Pelly Bay	Capacity change - Changement de capacité	-58
		Rae Lakes	Capacity change - Changement de capacité	+10
		Repulse Bay	Capacity change - Changement de capacité	+18
		Wrigley	Capacity change - Changement de capacité	+5
	NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD.	Dory Point	Capacity change - Changement de capacité	-16
		Fort Providence	Capacity change - Changement de capacité	-27
		Hay River	Capacity change - Changement de capacité	-65
			TOTAL	-15 19
Gas turbine - Turbine à gaz				San
Ontario	ONTARIO HYDRO	Pickering B	Capacity change – Changement de capacité	-1 50
Saskatchewan	SASKATCHEWAN POWER CORP.	Meadow Lake	New plant - Nouvelle centrale	+51 00
	BRITISH COLUMBIA HYDRO AND	Georgia	Plant closed - Centrale fermée	-75 50
Britannique	POWER AUTH.	Golden	Plant closed - Centrale fermée	-5,00
		Port Mann	Plant closed - Centrale fermée	-100 00
		Revelstoke	Plant closed - Centrale fermée	-5 00
			TOTAL	-136 00

The following plants, although included as part of generating capacity, are either in "Reserve Shutdown" (the removal of unit(s) from service for economy or similar reasons) or "Out-of-service" (unit(s) not operational subject to major repairs). In both cases, they are usually unavailable for longer than one year.

Les centrales suivantes, même si elles sont incorporées dans le total de la capacité de production, constituent soit des centrales fermée pour des raisons d'économie ou d'autres raisons mais qui sont conservées à titre de réserve, soit des centrales hors d'usage qui ne sont pas opérationnelles à cause de réparations majeures. Dans les deux cas, ces centrales ne peuvent être utilisées pour au moins un an.

		kW
NOVA SCOTIA POWER	Lower Water Street (Steam)	165 000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Douglas Point (Steam)	220 000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LID.		
	Gentilly 1 (Steam)	266 400
ONTARIO HYDRO	A.W. Manby (Gas turbine)	65 280
	Detweiler (Gas turbine)	65 280
	J. Clark Keith (Gas turbine)	7 500
	J. Clark Keith (Steam)	264 000
	Lennox (Steam)	2 295 000
	Lennox (Gas turbine)	5 000
	Richard L. Hearn (Steam)	1 200 000
	Richard L. Hearn (Gas turbine)	22 500
	Sarnia Scott (Gas turbine)	62 640
SASKATCHEWAN POWER CORP.	A.L. Cole (Steam)	105 000
	TOTAL	4 743 600

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

Plant name. Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius: steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of -18° and 30° Celsius.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

Nom de la centrale. Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En mètres, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius: production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupage en kilopascal et température en degrés Celsius.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de -18° et de 30° Celsius.

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D' EQUIPMENT

	ALLIS CHALMERS	EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA
ACB	ALLIS CHALMERS BULLOCK	EEF ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY
	ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES	ELLI ELLIOT
	AND CANADIAN GENERAL ELECTRIO	ELMO ELECTRO MOTORS
AEI	ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES	ELPR ELECTRIC PRODUCTS
	AMME, GIESECHE AND KONEGEN	EM ELECTRIC MACHINERY
	ATLAS IMPERIAL	EMI EDGE MOOR IRON
	AMERICAN LOCOMOTIVE	EMS E.M. SYNCHRONDUS
	W.H. ALLEN AND SONS	ENEL ENGLER ELECTRIC
	ALKO	
	ALLISON	PC FRASER AND CHALMERS
	AMERICAN MOTORS	FE PORENADE ELECTRIKA
	AMES	FM FAIRBANKS MORSE
	ANDERSON	PMM F.M. MCLAREN
	ANGUS	FT FINNING TRACTOR
	ALSTHOM NEYRPIC MARINE LTD	PUJI FUJI
	ANSALDO	FW FOSTER WHEELER
	ASEA	FWP F.W. PACKAGE
	ALSTHOM SAVOISINE, MARINE INDUSTRIES	INT IONO LUCKUOL
	ATLAS	GABR GABRIEL
AW	ARMSTRONG WHITWORTH	GD GENERAL DIESEL GE GENERAL ELECTRIC
DADD	C DADDED	
	S. EARBER	GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
	BROWN BOVERI CANADA LTD	GGG GILBERT, GILKES, GORDON
	BURKE ELECTRIC	GH GUTE HOFFNUNGSHUTTE
	BENAC	GIGG GIGGS
	BESSEMER	GL GARBE LACKMEYER
	BARBER HYDRAULIC TURBINE CO.	GM GENERAL MOTORS
	BLACKSTONE	GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
	BALDWIN	GOMC GOLDIE MCCULLOCH
	BELLIS AND MORCOM	GOTA GOTAVERKEN
	BOVING	7. 7.00
	BRUCE PEEBLES	HA HAUS ALLIS
	BRUSH ELECTRIC	HAM HAMILTON
	BRITISH THOMSON HOUSTON	HARL HARLAND
	BUDA	HERC HERCULES
	BABCOCK - WILCOX	HITA HITACHI LTD
BWGM	BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH	HOLY HOLYOKE
		HOUC HOUCHIN
	CANADIAN ALLIS - CHALMERS	HOWD J. HOWDEN
	CAM INDUSTRIES	HP HOWDEN PARSONS
CANR	CANRON	HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL
CAT	CATERPILLAR	
CB	COOPER BESSEMER	IE IDEAL ELECTRIC
CBAR	CHARLES BARBER	IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
	CANADIAN CROCKER WHEELER	IH INTERNATIONAL HARVESTER
CE	COMBUSTION ENGINEERING	IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO.
CEGE	CEGELEC	IPM I.P. MORRIS
CENT	CENTURY	IR INGERSOLL RAND
CFM	CANADIAN FAIRBANKS MORSE	
	CANADIAN GENERAL ELECTRIC	
CGE		JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
	CHICAGO PNEUMATIC	JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD JI JOHN INGLIS
CHPN	CHICAGO PNEUMATIC CANADIAN INGERSOLL RAND	
CHPN CIR CLBR	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE
CHPN CLBR CLEV	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL
CHPN CLBR CLEV	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE
CHPN CIR CLBR CLEV	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH
CHPN CLBR CLEV CLX CO COEL	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUBEIA ELECTRIC	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.H. VOITH JOHN A. JOHNSON
CHPN CLBR CLEV CLX CO CCEL COPA	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.H. VOITH JOHN A. JOHNSON
CHPN CLBR CLEV CLX CO CCEL COPA	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUBEIA ELECTRIC	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEGRAND
CHPN CIR CLBR CLEV CLX CO CCEL COPA CRBE	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY)
CHPN CLB CLEV CLX CO CCEL COPA CRBR CRMP	CANADIAN INGERSOLI RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCUUBBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CBOSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WEEKSTAD
CHPN CIR CLEV CLX CO CCEL COPA CRBR CRMP CLWH CUEN	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPION PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CRCKER WHEELER CUMMINS ENGINE	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY)
CHPN CIR CLEV CLX CO CCEL COPA CREG CREG CREG CREG CREG CREG CREG CREG	CAADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CBOSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CUMISS	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WEEKSTAD
CHPN CIR CLEV CLX CO COEL COPA CRMP CLWH CUEN CUEN CUET CVIC	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIHAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CBOSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CRCKER WEELER CUMMINS ENGINE CURIIS CANADIAN VICKERS	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD KOHL KOHLER
CHPN CIR CLEV CLX CO COEL COPA CRMP CLWH CUEN CUEN CUET CVIC	CAADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CBOSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CUMISS	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEPPEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KAELSTADS MEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER
CHPN CIB CLBR CLEV CLY CO CGEL COPA CRBR CRBR CLWEN CUEN CUEN CUET CVIC	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMEIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CBOSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CURITS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD KOHL KOHLER
CHPN CIR CLBR CLEV CLY CO CGEI COPA CRBR CRMP CLWH CUEN CURT CVIC CWES	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CURTIS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS
CHPN CIR CLBR CLEV CLY CO CGEI COPA CRBR CRMP CLWH CUEN CURT CVIC CWES	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMEIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CBOSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CURITS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALE
CHPN CIB CLEV CLX CO COEL COPA CRBR CRMP CAWH CUEN CUTC CVIC CWES DALE DB DBS	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIHAX CUMHINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CBOSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CRCKER WEELER CUMMINS ENGINE CURTIS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE CUMINON BRIDGE COMMINON BRIDGE COMMINON BRIDGE COMMINON BRIDGE	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JEMES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL
CHPN CIB CLEV CLX CO CGEL COPA CRBR CRMP CUEN CURT CVIC CWES DALE DB DBS DCIW	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPION PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CRCCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CURTIS CANADIAN VICKERS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE-SULSER LTD DOBLE — CALEDONIA INON WORKS	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL
CHPN CIB CLBY CLEV CLY CO COEL COPA CRMP CLWH CUEN CUEN CVIC CWES DALE DB DBS DCIW DD	CAADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CBOSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CBOCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CUMMINS ENGINE CURTIS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE COMINION BRIDGE DOMINION BRIDGE	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JEMES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL
CHPN CIR CLEV CLX CO CGEL COPA CRBR CUEN CUEN CUEN CVIC CNES DALE DB DBS DCIW DD DELC	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CGLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CROSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WEELLER CUMMINS ENGINE CURTIS CANADIAN VICKERS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIGGE DCMINION BRIGGE DCMINION BRIGGE-SULSER LTD DOBLE - CALEDONIA IKON WORKS DETROIT DIES EL DELCO	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL
CHPN CIB CLEV CLEV CO COEL COPAR CRMP CAWH CUENT CVIC CWES DALE DB DBS DCIW DD DELC DEUZ	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMEIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS ENGINE CUNINIS ENGINE CUNINIS ENGINE CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DOMINION BRIDGE DOMINION BRIDGE DOMINION BRIDGE DOBLE — CALEDONIA IKON WORKS DETROIT DIES EL DELCO DEUTZ	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEGRAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD
CHPN CIB CLEV CLEV CO COEL COPAR CRMP CAWH CUENT CVIC CWES DALE DB DBS DCIW DD DELC DEUZ	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CGLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CROSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WEELLER CUMMINS ENGINE CURTIS CANADIAN VICKERS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIGGE DCMINION BRIGGE DCMINION BRIGGE-SULSER LTD DOBLE - CALEDONIA IKON WORKS DETROIT DIES EL DELCO	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCACHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA
CHPN CIB CLEV CLEV CO COEL COPA CRMP CURT CUET DALE DB DBS DCIW DD DELC DEUZ DEW DK	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPION PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CRCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CURTIS CANADIAN VICKERS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE-SULSER LTD DOBLE - CALEDONIA INON WORKS DETEGOT DIES EL DELCO DEUTZ DOMINION ENGINEERING WORKS DICK - KERR	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS HEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA LIST LISTER LHW LENINGRAD METAL WORKS LS LAWRENCE SCOTT
CHPN CIB CLEV CLEV CO COEL COPA CRMP CURT CUET DALE DB DBS DCIW DD DELC DEUZ DEW DK	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIHAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CBOSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CRCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CURIIS CANADIAN VICKERS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DOMINION BRIDGE—SULSER LTD DOBLE — CALEDONIA IKON WORKS DETROIT DIES EL DELCO DEUTZ DOMINION ENGINEERING WORKS	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS HEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA LIST LISTER LMW LENINGRAD METAL WORKS
CHPN CIB CLEV CLEV CO COEL COPA CRBRP CUEN CUEN CURT CUEN DB DBS DCI DD DELC DEUZ DEW DC DEUZ DEW DO EM	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPION PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CRCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CURTIS CANADIAN VICKERS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE-SULSER LTD DOBLE - CALEDONIA INON WORKS DETEGOT DIES EL DELCO DEUTZ DOMINION ENGINEERING WORKS DICK - KERR	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS HEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA LIST LISTER LHW LENINGRAD METAL WORKS LS LAWRENCE SCOTT
CHPN CIB CLEX CLEX CO COEL COPA CREAG CRMP CUEN CVIC CWIC DALE DBS DCIW DCIW DELC DEUZ DEW DK DORM DSI	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMEIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINION BRIDGE DOMINION BRIDGE DOMINION BRIDGE COMINION BRIDGE DOBLE - CALEDONIA INON WORKS DETROIT DIES EL DELCO DEUTZ DOMINION ENGINEERING WORKS DICK - KEER DORNAN	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS HEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA LIST LISTER LHW LENINGRAD METAL WORKS LS LAWRENCE SCOTT
CHPN CIB CLEX CO COEL COPA CRMP CLWH CUEN CVIEN CVIEN DALE DBS DCIW DBS DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIHAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON CBOSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CRCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CURIIS CANADIAN VICKERS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE DCMINION DREDGE-SULSER LTD DOBLE - CALEDONIA IKON WORKS DETEGIT DIES EL DELCO DEUTZ DOMINION ENGINEERING WORKS DICK - KERR DOMNAN DELAVAL STEAM TURBINE DCMINION TURBINE	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA LIST LISTER LMW LENINGSAD METAL WORKS LS LAWRENCE SCOTT LSOM LEROY SOMER
CHPN CIB CLEV CLEV CO COEL COPA CRBBC CRMP CUEN CUEN CUEN CUIC CWES DALE DB DBS DCIW DDLC DEUZ DEW DOBM DOSA DT EC	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CURTIS CANADIAN VICKERS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE DCMINION BRIDGESULSER LTD DOBLE - CALEDONIA INON WORKS DETFOIT DIES EL DELCO DEUTZ DOMINION ENGINEERING WORKS DICK - KEER DORMAN DELAVAL STEAM TURBINE DCMINION TURBINE ELECTRIC CONSTRUCTION	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHNSON JTL JOHNSON JTL HOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCACHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA LIST LISTER LMW LENINGRAD METAL WORKS LS LAWRENCE SCOTT LSOM LEROY SOMER MA MASCHINENFABUK AUGSBURG MAHA MASCHINENFABUK AUGSBURG MAHA MACHINENFABUK AUGSBURG
CHPN CIB CLEX CO CCELA CO COELA COPA CRMP CLWH CUEN CVIC CWIES DALE DB DBS DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPION PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DOMINION BRIDGE-SULSER LTD DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS DETROIT DIES EL DELCO DEUTZ DOMINION ENGINEERING WORKS DICK - KERR DOBMAN DELAVAL STEAM TURBINE ELECTRIC CONSTRUCTION ERIE CITY IRON WORKS	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEORAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS HEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LACA LASALE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA LIST LISTER LHW LENINGRAD METAL WORKS LS LAWRENCE SCOTT LSOM LEROY SOMER MA MASCHINENFABUK AUGSBURG MAHA MAKATHON
CHPN CIB CLEX CO CCELA CO COELA COPA CRMP CLWH CUEN CVIC CWIES DALE DB DBS DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPTON PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CURTIS CANADIAN VICKERS CANADIAN VICKERS CANADIAN WESTINGHOUSE DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE DCMINION BRIDGE DCMINION BRIDGESULSER LTD DOBLE - CALEDONIA INON WORKS DETFOIT DIES EL DELCO DEUTZ DOMINION ENGINEERING WORKS DICK - KEER DORMAN DELAVAL STEAM TURBINE DCMINION TURBINE ELECTRIC CONSTRUCTION	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEFFEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHNSON JTL JOHNSON JTL HOMPSON LEOKAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCACHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA LIST LISTER LMW LENINGRAD METAL WORKS LS LAWRENCE SCOTT LSOM LEROY SOMER MA MASCHINENFABUK AUGSBURG MAHA MASCHINENFABUK AUGSBURG MAHA MACHINENFABUK AUGSBURG
CHPN CIB CLEX CO CCELA CO COELA COPA CRMP CLWH CUEN CVIC CWIES DALE DB DBS DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPION PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DOMINION BRIDGE-SULSER LTD DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS DETROIT DIES EL DELCO DEUTZ DOMINION ENGINEERING WORKS DICK - KERR DOBMAN DELAVAL STEAM TURBINE ELECTRIC CONSTRUCTION ERIE CITY IRON WORKS	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEPPEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEGRAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEPPEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA LIST LISTER LMW LENINGRAD METAL WORKS LS LAWRENCE SCOTT LSOM LEROY SOMER MA MASCHINENFABUK AUGSBURG MAHA MAKATHON MAW MONTREAL ARMATURE WORKS MB MERCEDES - BENZ
CHPN CIB CLEX CO CCELA CO COELA COPA CRMP CLWH CUEN CVIC CWIES DALE DB DBS DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW DCIW	CANADIAN INGERSOLL RAND CLEAVER BROOKS CLEVELAND CLIMAX CUMMINS ONAN CCLUMBIA ELECTRIC COMPION PARKINSON COSSELEY BROTHERS W.M. CRAMP CROCKER WHEELER CUMMINS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS ENGINE CUMINIS DALE ELECTRIC DOMINION BRIDGE DOMINION BRIDGE-SULSER LTD DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS DETROIT DIES EL DELCO DEUTZ DOMINION ENGINEERING WORKS DICK - KERR DOBMAN DELAVAL STEAM TURBINE ELECTRIC CONSTRUCTION ERIE CITY IRON WORKS	JI JOHN INGLIS JL JAMES LEPPEL JM JENKES MACHINE JMV J.M. VOITH JOHN A. JOHNSON JTL JOHN THOMPSON LEGRAND KATO KATO ENGINEERING KERR KERR KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY) KMW KARLSTADS MEKANISKA WEEKSTAD KOHL KOHLER LA LOUIS ALLIS LAC LEPPEL - ALLIS CHALMERS LASA LASALLE LB LISTER BLACKSTONE LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR LEFF LEFFEL LEIT LEITTEL LEON E. LEONARD LIMA LIMA LIST LISTER LMW LENINGRAD METAL WORKS LS LAWRENCE SCOTT LSOM LEROY SOMER MA MASCHINENFABUK AUGSBURG MAHA MAKATHON MAW MONTREAL ARMATURE WORKS MB MERCEDES - BENZ

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

```
MD MURPHY DIESEL
MDE MIEBLESS DIESEL ENGINEERING
MEMA MERCIER MACHINERY
HIL MARINE INDUSTRIES LTD
MITH HITSUBISHI
                                                                                                                                                          SENG SKINNER ENGINEERING
                                                                                                                                                          SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC
SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
                                                                                                                                                          SGSL SWEDISH GENERAL ELEC
SHO SHINKO
SL SUPERIOR IDEAL
SLAV STAHL LAVAL
SMS S. MORGAN SMITH
SOCE SOLAR - CENTAUR
SPAN SPANNER
SS SIEMENS - SCHUCKERT
STAM STAMFORD
MITS MITSUI
MLW MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS
MOOR MOORE
MP MATHER AND PLATT
MREL MIRRIES BLACKSTONE
MSS S. MORGAN SMITH INGLIS
MST MOORE STEAM TURBINE
MUR MURRAY
                                                                                                                                                          STEN STEPHENS
SULZ SULZER
MVIC METROPOLITAN - VICKERS
MWM MOTOREN - WERKE - MANNHEIM
                                                                                                                                                           TA
                                                                                                                                                                      TAMPER
                                                                                                                                                          TA TAMPER
TE TERRY
TH THRIGE
TIW TORONTO IRON WORKS
TOBA TOSHIBA
NAFA NAPANEE
NATL NATIONAL
NE NATIONAL ENGINEERING
NEYC NEYRPIC
NF NANAIMO FOUNDRY
NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING
NOBG NOBDERG
                                                                                                                                                           TR TRANE
TURB TURBODYNE
                                                                                                                                                           UIW UNION IRON WORKS
NOBO NOHAB BOFORS
                                                                                                                                                           VENG VIVIAN ENGINES
NCHB NOHAB
NOPO NOHAB POLAR
NS NATIONAL SUPPLY
                                                                                                                                                           VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS
VICK VICKERS
                                                                                                                                                           VIW VANCOUVER IRON WORKS
VKEL VICKERS KEELER
VKID VICKERS KIDWELL
VOLC VOLCANO
OERL OERLIKON
ONAN ONAN
OREN ORENDA
CSSB OSSEERGER LTD.
                                                                                                                                                           VOLV VOLVO
VS VULCAN STIRLING
PARS C.A. PARSON
FALM DAVID PAXMAN
FB FETER BROTHERHOOD
PD PELTON DOBLE
FE FALMER ELECTRIC
FIW PLATT IRON WORKS
FSM PUGET SOUND MACHINERY
PV PETEOM VULCAN
FW PARTT AND WHITNEY
                                                                                                                                                           VUIW VULCAN IRON WORKS
                                                                                                                                                           WAUM WAUKESHA MOTOR
                                                                                                                                                           WE WESTERN ELECTRIC
WEST WESTINGHOUSE
WH WILLIAM HAMILTON
WHIT WHITE
WISC WISCONSIN
PW PRATT AND WHITNEY
PWW PELTON WATER WHEEL
                                                                                                                                                           WK WILLIAM KENNEDY
WM WORTHINGTON - MOORE
                                                                                                                                                          WM WORTHINGTON - MOCKE
WORT WORTHINGTON
WP WORTHINGTON PUMP
WSM WELMAN SEAVER MORGAN
WHE WATERWHEEL ERECTORS LTD
WWT WICKER WATER TUBE
WYSS ESCHER WYSS
REEL REPUBLIC ELECTRIC
FEEL REPUBLIC ELECTRIC
ENG SOBE ENGINEERING
EH RUSTON AND HORNSBY
EHL RUSSEL - HIPWELL LISTER
HH RODNEY HUNT MACHINE
EPAX RUSTON PAXMAN
ERAH RGLIS ROYCE AVON MARK
EWT ROBB WATER TUBE
                                                                                                                                                          YARN YARON
                                                                                                                                                          ZURN ZURN
SCMK SCHOONMAKER
```

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

IP IMPULSE PELTON - A ACTION, PELTON

FF REACTION FRANCIS - A EBACTION, FRANCIS

FFF REACTION FUED PROPELLER - A REACTION, A HELICE FIXE

FFK REACTION ADJUSTABLE PROPELLER, KAPLAN - A REACTION, A PALES ORIENTABLE

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIRES, VAPEUR

E BACK PRESSURE - A CONTRE PRESSION
C CONDENSING - A CONDENSEUR
DOUBLE EXTRACTION - A DOUBLE PRELEVEMENT
E EXTRACTION - A PRELEVEMENT
F PASS OUT - A SOUTIRAGE CONTINU

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

S SPARK - A ALLUMAGE ELECTRIQUE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

C COMBINED - COMBINE

R REGENERATING - REGENERATION

SIMPLE

	PERCENTA	GE		PERCENTAGE	
	POURCENT	AGE	KILOWATTS		INCREASE OR DECREASE 1983/1984 ACCROISEMENT
	1983	1984	1983	1984	EN POURCENTAGE OU DIMINUTION
TYPE 					
HYDŁO	57.2	57.7	51 273 899	54 949 399	7.1
STEAM - VAPEUR	39.2	39.1	35 137 295	37 309 923	6.1
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.6	0.6	593 006	577 812	-2.5
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.8	2.5	2 523 105	2 387 105	-5.3
PROVINCE					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	7.7	7.3	6 964 441	6 968 765	0.0
FEINCE ELWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	122 486	122 486	0.0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.4	2.4	2 198 882	2 355 092	7.1
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3.8	3.6	3 485 320	3 479 320	-0.1
QUEBEC	27.5	28.2	24 653 504	26 938 404	9.2
CNTARIO	30.0	30.4	26 908 531	28 949 354	7.5
MANITOBA	4.6	4.3	4 142 330	4 141 180	0.0
SASKATCHEWAN	2.9	2.7	2 607 932	2 658 282	1.9
ALBERTA	8.0	7.5	7 232 974	7 219 804	-0.1
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.1	12.6	10 863 571	12 042 835	10.8
YUKON	0.1	0.1	121 607	121 200	-0.3
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0.2	0.2	190 227	192 017	0.9
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.0	0.0	35 500	35 500	0.0
OWNERSHIP - CATEGORIE					
FUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	84.9	85.9	76 095 611	81 811 937	7.5
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	8.0	7.5	7 227 468	7 224 793	0.0
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	6.9	6.4	6 204 226	6 187 509	-0.2
TOTAL	100.0	100.0	89 52 7 305	95 224 239	6.3

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1984

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1984

GENERATORS - GENERATEURS

	PUBLIC UTILITIES	PRIVATE UTILITIES	INDUSTRIES	
	SERVICES PUBLICS	SERVICES PRIVES	INDUSTRIEL	TOTAL
TOTAL		KILOW	TTS	
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC CNTABIO MANITOBA SASKATCREWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NOKTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	11 136 2 268 712 3 287 928 23 743 860 27 774 639 4 110 245 2 591 260 1 198 000 10 041 739 110 720 153 877	341 209 111 350 0 36 740 574 480 342 150 0 5 625 629 202 525 10 480 10 230 7 224 793	107 735 0 86 380 154 652 2 620 064 832 565 30 935 67 022 396 175 1 828 571 0 27 910 35 500 6 187 509	6 968 765 122 486 2 355 092 3 479 320 26 938 404 28 949 354 4 141 180 2 658 282 7 219 804 12 042 835 121 200 192 017 35 500 95 224 239
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE FRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA + NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK LUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NOFFHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST COMPIDENTIAL - CONFIDENTIEL TOTAL	0 361 402 849 850 21 728 981 6 482 853 3 641 100 552 940 0 8 879 337 80 090 45 600 0	218 650 0 35 740 574 480 336 380 0 733 700 202 325 1 650 0 2 102 925	80 135 5 000 17 440 2 574 064 310 715 0 22 560 0 1 297 127 0 3 360 0 4 310 401	6 212 705 366 402 903 030 24 877 525 7 129 948 3 641 100 575 500 733 700 10 378 789 81 740 48 960 0 54 949 399
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE FRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVEAU-BRUNSWICK CUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRIFITSH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NOATHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0 1 702 310 2 410 865 1 551 400 20 741 000 419 000 1 877 300 1 043 000 912 500 0	30 000 70 500 0 0 0 0 0 0 0 0 0 4 689 400 0 0 0 0	24 600 0 80 780 137 212 37 750 340 800 26 800 44 462 183 325 501 919 0 0 35 000 1 412 648	504 600 70 500 1 783 090 2 548 077 1 589 150 21 081 800 445 800 1 921 762 5 985 725 1 414 419 0 0 35 000 37 309 923
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE FRINCE EDWARD ISLAWD - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAD-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CORFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	11 136 0 3 838 100 599 3 746 26 345 6 100 5 500 66 202 30 630 108 277	14 319 0 0 1 000 5 770 0 29 729 200 8 830 10 230 70 076	3 000 0 600 0 8 250 4 135 0 11 050 29 525 0 24 550 500 81 610	81 070 11 136 600 4 838 108 849 9 516 30 480 6 100 46 279 95 927 39 460 143 057 500 577 812
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE FAIRCE ELWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC CNTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BAITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITORIES DU NORD-OUEST CONPIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0 205 000 23 375 362 880 547 040 23 800 154 920 149 500 153 700 0	48 240 40 850 0 0 0 0 0 0 172 800 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	170 390 40 850 205 000 23 375 362 880 728 090 23 800 154 920 524 100 153 700 0 0 2 387 105

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY	PLANT	CAPACITY
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	CAPACITE
HYDRO		KILOWATTS
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 225 000
DEER LAKE POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651
NEWPOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D ESPOIR	613 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		
NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQUAC BEECHWOOD	637 800 112 500
QUEBEC		
HYDRO QUEBEC LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE	L G 2 L G 3 L G 4 BEAUHARNOIS MANIC #5 MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CARILLON OUTARDES #4 OUTARDES #2 TRENCHE BEAUHONT LA TUQUE PAUGAN MANIC #1 RAPIDE BLANC SHAWINIGAN #3 SHAWINIGAN #3 SHAWINIGAN #2 LES CEDRES GRAND-MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIERE CHUTE MCCORMICK DAM CHUTE DES PASSES SHIPSHAW ISLE MALIONE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE AU DIABLE CHUTE A CAROON	5 328 000 2 304 000 1 767 000 1 613 410 1 292 000 1 183 200 1 015 200 912 000 655 000 654 500 654 500 632 000 453 900 293 100 216 000 191 500 184 410 183 600 171 900 163 000 162 000 149 575 146 520 144 000 136 580 124 200 303 750 742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 188 000
ONTALIO		
ONTARIO HYDRO	SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN WELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIDS STEWARTVILLE BARRETT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY PALLS HARMON PINE PORTAGE KIPLING CHENAUX LITTLE LONG	1 223 600 912 000 414 650 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 130 150 129 200 125 400 125 400 125 400 122 400

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY	PLANT	CAPACITY
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	CAPACITE
		KILOWATTS
HYDRO - CONCLUDED		
	DECEW FALLS #2	115 200
	ONTARIO POWER	101 455
MANITOBA		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS	1 224 000
	LONG SPRUCE GRAND BAPIDS	980 000 437 000
	KELSEY	236 250
	JENPEG SEVEN SISTERS	186 000 150 000
	GREAT FALLS	132 000
SASKATCHEWAN		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	COTEAU CREEK ISLAND FALLS	167 940 105 100
ALBERTA		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZ EAU BIGHORN	305 500 118 000
	DIGROKN	110 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNI		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM MICA	2 416 000 1 736 000
	REVELSTOKE	1 382 250
	PEACE CANYON SEVEN MILE	700 000 607 500
	KOOTENAY CANAL	529 200
	BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER #1	248 000 180 000
	JORDAN RIVER CHEAKAMUS	150 000 140 000
	JOHN HART	120 000
CONTROL	RUSKIN	105 600 292 500
COMINCO LTD	WANETA BRILLIANT	108 800

CENTHALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OF COMPANA	PLANT	CAPACITY
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	CAPACITE
CORNEL TARRES		KILOWATTS
STEAM - VAPEUR		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		
NOVA SCOTIA POWER CORP	LINGAN TUPTS COVE POINT TUPPER TRENTON LOWER WATER STREET	632 800 355 000 228 510 210 000 165 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE POINT LEPREAU COURTENAY BAY DALHOUSIE # 2 DALHOUSIE # 1	1 050 000 680 000 263 365 200 000 100 000
QUEBEC		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	GENTILLY 1	266 400
HYDRO QUEBEC	GENTILLY 2 TRACY	685 000 600 000
ONTARIO		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	220 000
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE BRUCE "A" LAKEVIEW LENNOX PICKERING A LAMBTON PICKERING B RICHARD L HEARN BRUCE "B" THUNDER BAY J CLARK KEITH	4 000 000 3 304 000 2 400 000 2 295 000 2 168 000 2 000 000 1 620 000 1 200 000 845 000 400 000 264 000
MANITOBA		
MANITOBA HYDRO	BRANDON SELKIRK	237 000 132 000
SASKATCHEWAN		
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM POPLAR RIVER QUEEN ELIZABETH A L COLE	874 500 591 800 241 000 105 000
ALBERTA		
A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER H R MILNER	741 000 150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR ROSSDALE	660 000 330 000
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNDANCE KEEPHILLS WABAMUN	2 200 000 806 400 582 000

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE CENTRALE

PLANT

CAPACITY

CAPACITE

KILOWATTS

STEAM - CONCLUDED

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

BURRARD

912 500



HYDRO

HYDRO-ELECTRIQUES

	OPERATING	G HEADS		MAIN -	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR 1	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM		NORMAL	YEAR MANUP	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI			CAPACITY
	MAXIMUM	WINIWUM	NORMALE	ANNEE PABRI		TURBINE	T/HN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACIFE
								8	KW				KW
NEWPOUNDLAND - TERRE-N													
ABITIBI-PRICE INC													
BISHOPS FALLS	11	10	10	1909 1928	SMS SMS	RF RF	214 214	11 11	1 119 1 119	1916 1928	SE WEST	550 550	1 500 1 500
LATITUDE 49 01 LONGITUDE 55 30 EXPLOITS RIVER				1933 1953 1953	SMS SMS SMS	RF RF RF	231 231 231	11 11 11	2 014 2 014 2 014	1953 1953 1953	WEST WEST	6600 6600	2 025 2 025 2 025
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	195	1953 1953 1953 1953	SMS SMS SMS SMS	RF RF RF	231 231 231 231 231	11 11 11 11	2 014 2 014 2 014 2 014 2 014	1953 1953 1953 1953	WEST WEST WEST	6600 6600 6600 6600	2 025 2 025 2 025 2 025 2 025
													17 175
GRAND FALLS	33	32	33	1909 1909	AGK AGK	RF RF	375 375	33 33	1 865 1 865	190 9 1909	BBC BBC	600 600	1 500 1 500
LATITUDE 49 01 LONGITUDE 55 40				1911 1952	AGK SMS	RF RF	375 257	33 32	1 865 4 103	1911 1950	BBC	600 6600	1 500 4 000
EXPLOITS RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	170	1952 1952	SMS	RF RF	257 257	32 32	4 103 4 103	1950 1950	WEST	6600 6600	4 000
				1952 1955	SMS DBW	RF RF	257 120	32 33	4 103 26 856	1950 1938	WEST	6600 6600	4 000 22 000
													42 500
													59 675
ASARCO INC													
BUCHANS	52	48	50	1927	JNV	RF	600	50	1 940	1927	JHV	6900	1 750
LATITUDE 48 49 LONGITUDE 56 52 BUCHANS LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEM -	1										1 760
													1 760
CHURCHILL PALLS LABRAD			342	1071	DBG	D.B.	200	211	403 400	1071	COR	15000	4.7E 000
CHURCHILL FALLS LATITUDE 53 40	322	304	312	1971 1971 1972	DEW MIL DEW	RF RF RF	200 200 200	312 312 312	483 408 483 408 483 408	1971 1971 1972	CGE MIL CGE	15000 15000 15000	475 000 475 000 475 000
LONGITUDE 63 80 CHURCHILL RIVER				1972 1973	MIL	RF RF	200	312 312	483 408 483 408	1972 1973	MIL	15000 15000	475 000 475 000
AVERAGE ANNUAL PLON-D	EBIT ANNUE	r HOAER -	1 389	1973 1973	MIL	RP RP	200 200	312 312	483 408 483 408	1973 1973	MIL	15000 15000	475 000 475 000
				1974 1974	MIL	RF RF	200 200	312 312	483 408 483 408	1974 1974	MIL	15000 15000	475 000 475 000
				1974 1974	MIL	RF RF	200 200	312 312	483 408 483 408	1974 1974	HIL	15000 15000	475 000 475 000
													5 225 000
													5 225 000
DEER LAKE POWER CO LTD													
DEER LAKE	81	77	80	1925 1925	AW	RF	360 360	75 75	11 936 11 936	1925 1925	BTH	6000 6000	11 284 11 305
LATITUDE 49 10 LONGITUDE 57 25 GRAND LAKES				1925 1925 1925 1925	YA YA YA	RF RF RF	360 360 360	75 75 75	11 936 11 936 11 936	1925 1925 1925 1925	BTH BTH BTH BTR	6000 6000 6000	11 305 11 305 11 284 11 305
AVERAGE ABBUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	r woren -	132	1925 1925	AW AW	RF RF	375 375	75 75	11 936 11 936	1925 1925	BTH BTH	6000	11 284 11 284
				1929 1929	n ns n ns	RF RF	214 214	75 75	23 499 23 499	1929 1929	GE GE	6000 6000	22 800 22 800
													124 651
WATSONS BROOK	176	175	176	1958 1958	EE EE	RP RP	1000	170 170	4 476 4 476	1958 1958	RE EE	4160 4160	4 500 4 600
LATITUDE 48 57 LONGITUDE 57 57 CORNER BROOK				.550			. 300	173	7 770	.,,,,	2.0	7100	9 200
AVERAGE ANNUAL PLON-D	EBIT ANNUE	r holen -	. 4										
													133 851

	OPERATING	G HRADS		HAIN TURBINES							MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR !	DE CHUTE		TURBINES PRINCIPALES							GENERATEURS PRINCIPAUX			
				YEAR						YEAR AL				
	PATIBUR	HINIHUH	HORMAL		ACTURER	RUNNER	RPM -	HEAD	CAPACITY		TURER	WOLTS -	CAPACITY	
	HUMIKAN	HINIHUM	NORMALE	FABRI		TURBINE	T/HH	CRUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACIFE	
	• • • • • • • •	H	• • • • • • •					Ħ	KW				KW	
IRON ORE CO OF CANADA														
HEBIHEK	11	9	11	1954 1954	CAC	RPF	150 150	10 10	4 476 4 476	1954 1954	CWES	6900 6900	4 250 4 250	
LATITUDE 54 28 LONGITUDE 66 36 MENIHEK LAKE				1960	KBW	RPK	150	12	10 071	1960	CWES	6900	10 200 18 700	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOTES ~	142										18 700	
NEWFOUNDLAND & LABRADOR	HIDRO													
BAY D ESPOIR	178	165	176	1967	CAC	RF	300	176	74 600	1967	CGE	13800	76 500	
LATITUDE 47 56				1967 1967	CAC	RF RF	300 300	176 176	74 600 74 600	1967 1967	CGE	13800 13800	76 500 76 500	
LONGITUDE 55 46 SALMON R AND GREY R				1968 1970	CAC	RP RP	300 300	176 176	74 600 74 600	1968 1970	CGE	13800 13800	76 500 76 500	
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	r noren -	187	1970 1977	CAC DEW	RF RF	300 225	176 173	74 600 154 422	1970 1977	CGE	13800 13800	76 500 154 000	
													613 000	
	040	0.45	245				2.5					42000	75 000	
HINDS LAKE	219	215	217	1980	NOBO	RF	360	214	77 300	1980	HITA	13800	75 000	
LATITUDE 49 05 LONGITUDE 57 12													75 000	
HINDS LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	r Moden -	20											
SNOOKS ARM	83	82	83	1957	GGG	IP	1200	82	567	1957	LDM	6900	550	
LATITUDE 49 51 LONGITUDE 55 33 SISTERS SYSTEM													560	
AVERAGE ANNUAL PLON-DE	BIT ANNUE	r HOIEM -	1											
VENAMS BIGHT	82	78	79	1957	GGG	IÞ	1200	81	343	1957	LDM	6900	360	
LATITUDE 49 52 LONGITUDE 55 40													360	
BURNT ILE SYSTEM AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOTEN -	1											
													688 920	
NEWFOUNDLAND LIGHT & PO	1990 CO 14	D												
CAPE BROYLE	58	56	57	1952	CVIC	RF	360	54	5 670	1952	CWES	6900	6 000	
LATITUDE 47 05													6 000	
LONGITUDE 52 57 HORSE CHOPS RIVER														
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	10											
FALL POND	16	15	15	1939	JHV	RF	600	15	373	1939	FEST	2300	400	
LATITUDE 46 56													400	
LONGITUDE 55 22 OVERFALL BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	1											
HEARTS CONTENT	47	45	46	1960	EE	RF	514	46	2 686	1960	BP	2400	2 400	
LATITUDE 47 52													2 400	
LONGITUDE 53 22 SOUTHERN COVE BROOK AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L HOYEN -	3											
HORSE CHOPS	90	87	89	1953	DEW	RF	450	84	7 460	1953	CGE	6900	7 650	
LATITUDE 47 08													7 650	
LONGITUDE 52 57 HORSE CHOPS RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	. 8											

	OPERATI	NG HEADS		MAIN	TURBINES	BINES					MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MINTYAN	MINIMUM	NORMAL	YEAR	AND	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	HINIHUH	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :	BT	VOLTS	CAPACIFE	
								ä	KW				KW	
LANH	21	19	20	1983	BHTC	RF	450	20	708	1983	IE	600	708	
LATITUDE 46 56 LONGITUDE 55 33 LAWN RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	ST WOAEM -	. 3										708	
LOCKSTON	85	79	82	1955 1961	GGG GGG	RF RF	720 720	79 7 9	1 492 1 492	1955 1961	GE	6900 6900	1 500 1 500	
LATITUDE 48 23 LONGITUDE 53 21 LOCKSTON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D.	EBIT ANNUL	sl Moyen -	- 2	1301	333	5. 5	720	,,	1 472	1701	33	5,00	3 000	
LOOKOUT BROOK	155	154	155	1958 1983	GGG BHTC	RF RF	900 1200	155 155	2 686 2 670	1958 1983	GE IE	2400 2400	2 433 2 670	
LATITUDE 48 23 LONGITUDE 58 12 LOOKOUT BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNOE	er noaen -	- 3										5 070	
MOBILE	121	119	120	1951	DEW	RF	514	113	9 698	1951	WEST	6900	9 350	
LATITUDE 47 13 LONGITUDE 52 50 MOBILE RIVER													9 350	
AVERAGE ANNUAL PLOW-D.	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 6											
MORRIS	29	29	29	1983	BHTC	RF	600	29	1 091	1983	IE	2400	1 091	
LATITUDE 47 15 LONGITUDE 52 56 MOBILE RIVER													1 091	
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 5											
NEW CHELSEA	84	82	84	1957	DEW	RP	514	84	4 178	1957	WEST	6900	4 000	
LATITUDE 48 02 LONGITUDE 53 13 NEW CHELSEA BROOK													4 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL HOYEN -	. 2											
PETTY HARBOUR LATITUDE 47 28	58	55	58	1908 1911 1926	JHV JHV	RF RF	327 327 514	58 58 58	1 567 1 567 2 051	1908 1922 1926	WEST GE CGE	2300 2300 2300	1 530 1 600 1 800	
LONGITUDE 52 43 SECOND POND AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 6										5 000	
PIERRES BROOK	87	85	86	1931	7119	RF	514	80	3 357	1931	GEE	6900	3 200	
LATITUDE 47 17 LONGITUDE 52 50 PIERRES BROOK	07	63	00	1931	JHV	a.r	514	80	3 331	1331	925	8900	3 200	
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	ET WOARN -	- 5											
PITMANS POND	21	15	20	1959	GGG	RP	406	21	895	1959	WEST	2300	800	
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 53 12 MEW CHELSEA BROOK AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUI	ST ROAER -	. 2										800	
PORT UNION	23	20	21	1918 1918	PWW PWW	RF RF	600	21 21	261 261	1918 1918	G E	2300 2300	230 280	
LATITUDE 48 30 LONGITUDE 53 05 PORT UNION RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	ST WOASH -	. 3				300		-20.			3300	560	

HYDRO

	OPERATIN	G HEADS		MAIN :	TURBINES		MAIN GEMERATORS						
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA	reurs p	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	WAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/HN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • •	M						8	KW				KW
RATTLING BROOK	101	96	100	1958 1958	CAC	RF RF	514 514	94 94	6 341 6 341	1958 1958	CGE	6900 6900	6 375 6 375
LATITUDE 49 05 LONGITUDE 55 16 KATTLING BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 10	.,,,,,	020					1320			12 750
ROCKY POND	37	33	35	1943	DEW	RF	327	33	3 133	1943	WEST	6900	3 200
LATITUDE 47 11 LONGITUDE 52 53 LAMANCHE CANAL	DDTM ANNUA	T MARRY	7										3 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	ERIT ANNUE	T MOJEN -	7										
SANDY BROOK	33	31	33	1963	DEW	RF	300	33	5 968	1963	WEST	6900	5 950
LATITUDE 48 56 LONGITUDE 55 48													5 9 50
SANDY BEOOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 13										
SEAL COVE	59	57	58	1922 1927	AC JMV	RF RF	450 514	58 58	N 119 2 238	1922 1927	AC WEST	2300 2300	1 200 2 540
LATITUDE 47 26 LONGITUDE 53 06 SEAL COVE BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D:	EBIT ANNUE	I. MOYEN -	- 3	1321	0.114	ar	314	30	2 230	4727	#101	2300	3 740
TOPSAIL	86	85	86	1983	BHTC	RF	720	86	2 280	1983	IE	2400	2 280
LATITUDE 47 32 LCNGITUDE 52 56 TOPSAIL BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	. 2										2 280
TORS COVE	57	55	56	1942	EE	RF	514	53	2 126	1942	EE	6900	2 000
LATITUDE 47 13 LCNGITUDE 52 51				1942 1951	EE EE	RF RF	514 514	53 53	2 126 2 611	1942 1951	EE EE	6900 6900	2 000 2 500
TORS COVE POND AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 8										6 500
VICTOBIA	66	65	65	1914	JMV	RF	600	65	559	1914	WEST	2400	450
LATITUDE 47 46 LONGITUDE 53 14 VICTORIA EROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-D.	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 1										450
WEST BROOK	43	41	43	1942	JL	RF	720	43	746	1942	WEST	2400	700
LATITUDE 46 55 LONGITUDE 55 23	43	41	43	1342	0.5	E.F	720	43	740	1342	# 25 1	2400	700
WEST BROOK AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 2										
													84 799
					NE	WFOUNDL AND	- TOTAL	TERI	RE-NEUVE				6 212 705
NOVA SCOTIA - NOUVELLE													
MINAS BASIN PULP & POW	ER CO LTD												
SALMON HOLE	25	20	25	1974	BARB	RF	277	20	2 238	1938	SGE	2300	
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 64 03 PANUKE LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 7										2 000

BIDBO													HIDAO
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN T	URBINES					MAIN G	e ne ra to	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBIN	ES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	ND CTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						м	KW				KW
ST CROIX	49	48	49	1974	DEW	RF	400	45	3 320	1934	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 64 03 ST CROIX RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	CL MOYEN -	. 7										3 000
													5 000
NOVA SCOTIA POWER CORP													
AVON #1	36	33	36	1958	VICK	RF	360	36	3 730	1958	BBC	2300	3 7 50
LATITUDE 44 52 LONGITUDE 64 13 AVON RIVER	DTM BRRITE	PI MOVEN -	. 5										3 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DII ANNOE	- Maion ac	. 5										
AVON #2	43	40	43	1929	DEW	RF	400	43	2 909	1929	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 52 LONGITUDE 64 13 AVON BIVER													3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	. 4										
BIG FALLS	18	18	18	1929 1929	SMS	RF RF	163 163	18 18	4 737 4 737	1929 1929	ASEA ASEA	6600 6600	4 50 0 4 50 0
LATITUDE 44 06 LONGITUDE 64 55													9 000
MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	51										
COWIE FALLS	13	13	13	1938	SMS	RPK	200	13 13	3 805	1938 1938	OERL OERL	6600 6600	3 600 3 600
LATITUDE 44 04				1938	SMS	RPK	200	13	3 805	1930	1710	8600	7 200
LONGITUDE 64 46 MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	51										7 200
DEEP BROOK	14	14	14	1950	SMS	RPK	200	14	4 774	1950	CWES	6900	4 500
LATITUDE 44 03				1950	SMS	RPK	200	14	4 774	1950	CWES	6900	4 50 0 9 00 0
LONGITUDE 64 47 MESSEY RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	51										9 000
DICKIE BROOK	80	80	80	1948 1948	CAC	RF RF	900	80 80	1 082 1 082	1948 1948	CWES ASEA	2400 2300	1 200 2 600
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 61 30 DICKIE BROOK													3 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 1										
FOURTH LAKE	22	16	18	1983	DBS	BPK	360	22	3 100	1983	CGE	4160	3 000
LATITUDE 44 31 LCNGITUDE 63 43 SISSIBOO RIVER													3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUI	EL MOYEN -	7										
GISBOLNE	19	14	16	1982	AC	RPF	262	19	3 700	1982	SHO	4160	3 500
LATITUDE 45 07 LONGITUDE 62 21 MCLEODS EROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	PTT ANNU	FI MOVEN -	- 9										3 500
ALLEGA BRIOGE I LOW DE			,										
GULCH	77	76	76	1952	CAIC	RF	400	69	6 341	1952	CWES	13800	6 000
LATITUDE 44 34 LCNGITUDE 65 38 BEAR RIVER													6 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUI	EL MUYEN -	- 4										

	OPERATIN	G HEADS		MAIN :	PURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	reurs p	RINCIPAU	х
	MUMIKAM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • • •	M						М	KW				K W
HARMONY	11	11	11	1943	RHM	RF	200	11	895	1943	WEST	2300	600
LATITUDE 44 25 LCNGITUDE 65 02 MEDWAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D.	EBIT ANNUE	L MOYEN -	10										600
HELLS GATE	56	54	56	1930 1949	DEW DEW	RF RF	450 450	56 56	3 357 3 357	1930 1949	SGE CWES	2300 2400	3 360 3 570
LATITUDE 45 03 LCNGITUDE 64 25 BLACK RIVER				1343	554	XX.	430	30	2 331	1545	CHES	2400	6 930
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	7										
HCLLOW BRIDGE	45	44	45	1940	DEW	RF	257	45	5 595	1942	CGE	6900	5 312
LATITUDE 45 01 LONGITUDE 64 22 BLACK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	9										5 312
LEQUILLE	118	117	118	1968	DEW	RF	514	118	11 190	1968	BBC	6900	11 180
LATITUDE 44 43 LONGITUDE 65 29													11 180
ALLAIN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	3										
LOWER GREAT BROOK	7	7	7	1955 1955	SMS SMS	RPK RPK	128 128	7 7	2 328 2 328	1955 1955	CWES	6900 6 900	2 250 2 250
LATITUDE 44 05 LONGITUDE 64 39 MERSEY RIVER													4 500
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	51										
LOWER LAKE FALLS	15	15	15	1929 1929	SMS SMS	RF RF	150 150	15 15	3 954 3 954	1929 1929	SGE SGE	6600 6600	3 690 3 690
LATITUDE 44 08 LONGITUDE 64 55 MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D:	PDTT ANNIP	7 MOVEN -	5.1										7 380
LUMSDEN LATITUDE 45 01	22	20	22	1942	DEW	RF	257	22	3 357	1942	CWES	6900	2 800
LONGITUDE 64 25 BLACK RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	8										
MALAY FALLS	13	12	13	1924	WSM	RF	225	13	1 380	1924	CWES	2300	1 200
LATITUDE 44 59 LONGITUDE 62 29 EAST RIVER				1924 1924	WSM	RF RF	225 225	13 13	1 380 1 283	1924 1924	CWES	2300 2300	1 200 1 200 3 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN ~	14										3 000
METHALS	14	12	14	1949	DEW	RPF	240	14	3 432	1949	CWES	6900	3 400
LATITUDE 44 57 LONGITUDE 64 26 GASPEREAUX LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	. 6										3 400
MILL LAKE	49	49	49	1922 1922	SMS	RF RF	514 514	50 50	1 462 1 462	19 22 19 22	CGE CGE	13200 13200	1 280 1 280
LATITUDE 44 43 LONGITUDE 63 54 NORTH EAST RIVER				11922	SMS	B.F	514	50	1 402	1922	290	13200	2 560
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	2										

65 & 57 gm V													
	OPERATIN	G HEADS		MAIN :	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	HINIHUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	HUHIXAH	HINIHUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACIFE
								н	KW				КW
NICTAUX	116	115	116	1954	DEW	RF	600	116	6 714	1954	CWES	6900	6 830
LATITUDE 44 55 LONGITUDE 65 01 NICTAUX RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- ц										6 900
PARADISE	142	141	142	1950	CAIC	RF	720	156	3 730	1950	CWES	6900	3 600
LATITUDE 44 50 LONGITUDE 65 15 PARADISE BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	. 2										3 600
				1057	CHC	77.77	260	11.3	3.05#	1057	FAR	£000	0.020
LATITUDE 44 33 LONGITUDE 65 36 BEAR RIVER	45		43	1957	SMS	RP	360	43	3 954	1957	CGB	6900	4 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -											
ROSEWAY	8	7	8	1959 1931	LEPP	RF RF	180 450	7 8	560 2 76	1921 1937	CGE BP	6600 2400	600 320
LATITUDE 43 46 LONGITUDE 65 20 ROSEWAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	. 16										920
RUTH FALLS	33	33	33	1925	SMS	RF	400	34	2 454	1925	SGE	6600	2 000
LATITUDE 44 58 LONGITUDE 62 30	33	33	33	1925 1936	SMS	RF RP	400 360	34	2 454 3 208	1925 1936	SGE	6600 6600	2 000 2 970
EAST RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	51										6 970
SANDY LAKE	38	38	38	1928 1928	DEW DEW	RF RF	450 450	38 38	1 865 1 865	1928 1928	SGE	13200 13200	1 600 1 600
LATITUDE 44 43 LONGITUDE 63 55 INDIAN RIVER				1920	DE	B.F	430	30	1 803	1920	345	13200	3 200
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	ET HOIER -	. 5										
SISSIBOO FALLS LATITUDE 44 24	26	26	26	1961	KMW	RF	225	26	5 968	1961	CWES	6900	6 000 6 000
LONGITUDE 65 54 SISSIBOO RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	10										
TIDE WATER	28	28	28	1922 1922	SMS	RF RF	300 300	28 28	2 574 2 574	1922 1922	CGE	13200 13200	2 320 2 320
LATITUDE 44 42 LONGITUDE 63 53 NORTH EAST RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	. 8										4 640
TUSKET	8	5	7	1929	MSI	RPK	225	5	1 238	1929	CWES	6600	7 20
LATITUDE 43 53 LONGITUDE 65 58				1929 1929	MSI	RPK RPK	225 225	5	1 238 1 238	1929 1929	CWES	6600 6600	720 720
TUSKET RIVER AVERAGE ANNUAL PLON-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	. 44										2 160
UPPER LAKE FALLS	13	6	11	1929 1929	DEW DEW	RPK RPK	180 180	11 11	2 238 2 238	1929 1929	SGE SGE	6600 6600	2 700 2 700
LATITUDE 44 09 LONGITUDE 64 58				1,723	<i>D</i> 2 #		,00		2 230	1323	535	0000	5 400
ROSSIGNOL LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	51										

	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRIN	CIPALES				GENERA	reurs p	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								М	KW				K W
WEYMOUTH FALLS LATITUDE 44 24 LONGITUDE 65 56 SISSIBOO RIVER	38	36	37	1961 1967	KMW KMW	RF RF	25 7 25 7	37 37	8 952 8 952	1961 1967	CWES	13800 13800	9 000 9 000 18 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	SBIT ANNUE	T MOXEN -	11										
WHITE ROCK LATITUDE 45 04 LONGITUDE 64 22 GASPEREAUX RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	18 EBIT ANNUE	17	18	1952	CVIC	RF	200	18	2 984	1952	CWES	6900	3 200
WRECK COVE	363	351	358	1978	MITI	RF	450	351	102 948	1978	CGE	13800	100 000
LATITUDE 46 32 LONGITUDE 60 26 CHETICAMP RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	10	1978	MITI	RF	450	351	102 948	1978	CGE	13800	100 000
													361 402
					NO	VA SCOTTA	- TOTAL	- NOUVE	LLE-ECOSSE				366 402
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU	J-B&UNSWIC												
HARGROVE	20	15	18	1970	CBAR	RF	600	20	168	1970	WEST	2300	150
LATITUDE 46 31 LONGITUDE 67 36 MONQUART RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BUNNA TIBE	L MOYEN -		1978	CBAR	RF	450	20	327	1978	EE	2300	350 500 500
CCNSOLIDATED-BATHURST 1	LTD												
GREAT FALLS LATITUDE 47 22 LONGITUDE 65 54 NEPISEQUIT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D)	34 EBIT ANNUE	32 L MOYEN -	34 35	1921 1921 1930	BOVG BOVG AC	RF RF RF	300 300 300	33 33 34	3 730 3 730 4 103	1921 1921 1930	CGE CGE	4400 4400 4400	3 600 3 600 3 600 10 800
													10 800
DEPARTMENT OF NATURAL I	RESOURCES												
MUSQUASH LATITUDE 45 12 LONGITUDE 66 21 MUSQUASH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D)	32 EBIT ANNUE	30 L MOYEN -	30		SMS SMS	RF RF	300 300	30 30	2 738 2 738	1920 1920	C G E	13200 13200	2 320 2 320 4 640
T DAMIN DOMON COSTS OF													
EDMUNDSION CORP OF GEEEN RIVER	8	7	7	1930	CAC	RF	240	7	7 83	1930	WEST	2300	900
LATITUDE 47 27 LCNGITUDE 68 19 GREEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE				1984 1984	AC AC	RF RF	240 240 240	8	1 000 1 000	1984 1984	WEST WEST	2400 2400	1 000 1 000 2 900
TANAGE SHOKE LEOW-DI	DIL ENNUE	L HOIER -											2 900

846 950

HYDRO HYDRO

HIDRO													HIDRO
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN !	TURBINES					MAIN GE	ENERATO	RS	
		DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERAS		RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • •							М	K W				KW
ST GEORGE PULP & PAPER	CO LTD												
ST GEORGE	16	14	15	1902 1949	BOVG CBAR	RF RF	514 514	16 16	59 7 59 7	1950 1950	EE EE	600 600	700 7 00
LATITUDE 45 07 LONGITUDE 66 50 MAGAGUADAVIC RIVER				1902 1902	BOVG BOVG	RF RF	250 250	16 16	1 865 1 865	1978 1978	G E G E	6900 6900	1 500 1 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	EL MOYEN -	33										4 400
													4 400
					NEI	W BRUNSWIC	к - тота	AL - NOU	VEAU-BRUNSW	ICK			903 030
QUEBEC													
BELLETERRE COMM HYDRO I	ELECT												
WINNEWAY	18	16	18	1938	CAC	RF	257	16	1 044	1938	EE	2300	1 169
LATITUDE 47 35 LONGITUDE 78 33 RIVIERE WINNEWAY				1942	CAC	RF	257	16	1 044	1942	EE	2300	1 169
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	. 5										2 338
CENTRALE S P C INC													
CHICOUTIMI	84	82	83	1956	SMS	RF	257	83	31 332	1953	GE	13800	32 000
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 74 04 RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 34										32 000
													32 000
COATICOOK VILLE DE													
COATICOOK	42	41	42	1927 1927	WH WH	RF RF	900 900	41 41	895 895	1927 1927	EE EE	2400 2400	720 720
LATITUDE 45 08 LONGITUDE 74 48 RIVIERE COATICOOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	sl moyen -	. 3										1 440
													1 440
CONSOLIDATED - BATHURS	r INC												
GRAND BALE#1	30	30	30	1917	SMS	RF	450	30	1 194	1917	WEST	2200	828
LATITUDE 48 16 LONGITUDE 70 51 RIVIERE HA HA AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	EL MOYEN -	. 3										828
GRAND BAIE#2	23	23	23	1918	SMS	RF	400	23	522	1918	CGE	2200	460
LATITUDE 48 16													460
LONGITUDE 70 52 RIVIERE HA HA AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN ~	. 3										
DOMESTICS METERS													1 288
DOMINION TEXTILE INC	8	7	7	1920	WH	RF	133	8	1 119	1920	CGE	2400	1 000
LATITUDE 45 17	0			1920	HH	RF	133	8	1 119	1920	CGE	2400	1 000
LONGITUDE 72 06 LAC MEMPHREMAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	ET WOAEN -	- 25										2 000
													2 000

HYDRO

	OPERATIN	G HEADS			TURBINES						ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
E B EDDY FOREST PRODUCT	S LTD												
CHAUDIERE FALLS LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43	12	10	11	1955 1955 1955	CAC CAC	RF RF RF	164 164 164	12 12 12	4 103 4 103 4 103	1913 1913 1913	SGE SGE SGE	2300 2300 2300	4 000 4 000 3 750
OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	566										11 7 50
													11 7 50
ERCO INDUSTRIES LTD													
BUCKINGHAM	1.1	10	10	1914 1915	SMS SMS	RF RF	165 165	9	1 492 1 492	1914 1915	C G E	125 2300	1 375 1 440
LATITUDE 45 35 LONGITUDE 75 25 RIVIERE DU LIEVRE				1920 1928 1936	SMS SMS CAC	RF RF	165 165 225	9 9 9	1 492 1 492 1 865	1920 1928 1939	CGE CGE	2300 2300 2300	1 440 1 440 1 836
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	113										7 531
													7 531
FORESTIERS BELLERIVE-KA	'N'ENDA I	NC											
MONT LAURIER	7	ц	6	193 7 1951	LEIT DB	RF RF	100 180	7 7	485 1 119	193 7 1951	GE GE	2400 2400	560 900
LATITUDE 46 34 LONGITUDE 75 30				1951	DB	RF	180	7	1 11 9	1951	GE	2400	900 2 360
RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -											2 300
													2 360
HALT JAUNE POWER CO													
FIFTY FOOT FALLS	40	37	40	1960 1960	EEC EEC	RF RF	200 200	37 37	16 412 16 412	1960 1960	CWES	13800 13800	16 150 16 150
LATITUDE 51 49 LONGITUDE 67 48 FETITE MANICOUAGAN L				1960	EEC	RF	200	37	16 412	1960	CWES	13800	16 150 48 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	85										
													48 450
HYDRO QUEBEC													
ANSE ST JEAN	23	12	20	1957	GGG	RF	514	20	448	1957	EE	2400	400
LATITUDE 48 12 LONGITUDE 70 17 RIVIERE ST-JEAN													400
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	14										

MAIN TURBINES

OPERATING HEADS

MAIN GENERATORS

	OPERATI N	G HEADS		MAIN T	URBINES					MAIN GE	NERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBIN	ES PRINC	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	ND CTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN MANUPAC		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E PABRICA		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • •	M						М	KW				KW
BEAUHABNOIS LATITUDE 45 19 LONGITUDE 73 55 FLEUVE ST-LAURENT AVERAGE ANNUAL FLOW-D	25 EBIT ANNUE	23 L MOYEN -	6 593	1932 1932 1932 1932 1934 1935 1935	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF RF	75 75 75 75 75 75 75 75	24 24 24 24 24 24 24 24	39 538 39 538 39 538 39 538 39 538 39 538 39 538 39 538	1932 1932 1932 1932 1934 1935 1935	CGE CGE CGE CGE CGE CGE	13200 13200 13800 13800 13800 13800 13800 13200	37 300 37 300 40 000 40 000 40 000 40 000 40 000 37 300
				1941 1948 1950 1950 1951 1951 1951 1952 1952 1953 1953 1953 1959 1959 1959 1960 1960 1961 1961 1961 1981 1983 1983	DEW DEW DEW DEW DEW CAC CAC CAC CAC CAC CAC CAC CAC EE	RF RP RP RF RF RF RF RP RPF RPF RPF RPF	75 75 75 75 75 75 75 75 75 75 75 95 95 95 95 95 95 95 95 75 75 75		39 538 39 538 41 030 41 776 41 030 41 776 41 776 41 776 41 776 41 776 41 776 41 980 54 980	1941 1948 1950 1950 1951 1951 1951 1952 1953 1953 1953 1959 1959 1959 1960 1960 1960 1961 1961 1981 1983 1983	CGE CGEES CGGES CGGECGGECGGECGGECGGECGGECGGECGGEGGEGGGGGG	13200 13200 13200 13800	37 300 37 300 40 000 41 120 40 000 41 120 41 120 40 000 40 000 40 000 55 250 55 250 56 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750
													1 613 410
BEAUMONT LATITUDE 45 32 LONGITUDE 72 49 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-D	41 EBIT ANNUE	36	3 9	1958 1958 1958 1958 1959 1959	CAC CAC CAC CAC CAC	RF RF RF RF RF	120 120 120 120 120 120	38 38 38 38 38	41 030 41 030 41 030 41 030 41 030 41 030	1958 1958 1958 1958 1959 1959	CGE CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800	40 500 40 500 40 500 40 500 40 500 40 500
													243 000
BERSIMIS #1 LATITUDE 47 18 LONGITUDE 69 33 EIVIERE BERSIMIS AVERAGE ANNUAL FLOW-D	266 EBIT ANNUE	187	264	1956 1956 1957 1957 1957 1958	EE EE NEYC EE EE NEYC	RF RF RF RF RF	277 277 277 277 277 277 277	267 267 267 267 267 267	131 296 131 296 131 296 131 296 131 296 131 296	1956 1956 1957 1957 1957 1958	MVIC MVIC CGE MVIC MVIC CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800	114 000 114 000 114 000 114 000 114 000 114 000
				1958 1959	NEYC NEYC	RF RF	2 7 7 2 7 7	267 267	131 296 131 296	1958 1959	CGE	13800 13800	114 000 114 000 912 000
BERSIMIS #2	119	86	116	1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000
LATITUDE 49 11 LONGITUDE 69 13 RIVIERE BERSIMIS AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	343	1959 1959 1960 1960	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF	164 164 164 164	116 116 116 116	134 280 134 280 134 280 134 280	1959 1959 1960 1960	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	131 000 131 000 131 000 131 000
													655 000
BEYSON LATITUDE 45 40	37	12	18	1925 1929 1981	AEI MSI DEW	RF RF RPF	120 120 120	18 18 18	19 172 19 172 25 588	1925 1929 1981	CWES CWES GE	6600 6600 6600	18 000 18 000 25 000
LONGITUDE 76 38 RIVIERE OUTAOUAIS AVEWAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	438										6 1 000

	ODBDAMIN	C UDADC		MATH	UDDTNDO					MATN OF	TAND DA MO	20	
	OPERATIN HAUTEUR			-	URBINES IES PRIN	CT D17 EC				MAIN GI		RINCIPAU	v
	BULLUA	DE CHUIE				CIPALES				YEAR AL		MINCIPAU	<u> </u>
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	CTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	MANUPAG		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MUNIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • •	M						M	KW				KW
CABILLON LATITUDE 45 34 LONGITUDE 74 23 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	20 BIT ANNUE	17	2 053	1962 1962 1962 1962 1963 1963	DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPK RPK RPK RPK RPK RPK RPK	97 97 97 97 97 97	18 18 18 18 18 18	44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760	1962 1962 1962 1962 1963 1963	CGE CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750
				1963 1963 1963 1964 1964 1964	DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPK RPK RPK RPK RPK RPK	97 97 97 97 97 97	18 18 18 18 18 18	44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760 44 760	1963 1963 1963 1964 1964 1964	CGE CGE CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800	46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750 46 750
													654 500
CHELSEA LATITUDE 45 31 LONGITUDE 75 47	31	20	30	1927 1927 1927 1929	DEW DEW DEW	RF RF RF	100 100 100 100	28 28 28 28	25 364 25 364 25 364 25 364	1927 1927 1927 1929 1939	CWES CWES CWES CWES	6600 6600 6600 6600	28 80 0 28 80 0 28 80 0 28 80 0 28 80 0
RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	328	1939	DEW	RF	100	28	25 364	1939	C#23	0000	144 000
													744 000
CHUTE BELL LATITUDE 45 46	16	16	16	1915 1915 1920	AC AC AC	RF RF RF	277 277 277	16 16 16	1 790 1 790 1 790	1915 1915 1920	CGE CGE	2300 2300 2300	1 600 1 600 1 600
LONGITUDE 74 41 RIVIERE ROUGE AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	103										4 800
CHUTE BURROUGHS	55	53	54	1929	MSI	RF	600	55	1 492	1929	CGE	4000	1 600
LATITUDE 45 09 LONGITUDE 72 01													1 600
RIVIERE NIGER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	10										
CHUTE GARNEAU	10	9	10	1925	WYSS	RPF	180	10	2 574	1925	CWES	12500	2 240
LATITUDE 48 23 LONGITUDE 74 02 RIVIERE CHICOUTIMI													2 240
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 39										
CHUTE HEMMINGS LATITUDE 45 52	17	14	16	1925 1925 1925	DEW DEW DEW	RF RF RF	150 150 150	15 15 15	4 178 4 178 4 178	1925 1925 1925	CGE CGE CGE	2300 2300 6600	4 800 4 800 4 800
LONGITUDE 72 27 RIVIERE ST-FRANCOIS AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 241	1925 1925 1925	DEW DEW DEW	RF RF RF	150 150 150	15 15 15	4 178 4 178 4 178	1925 1925 1925	CGE CGE	6600 6600	4 800 4 800 4 800
													28 800
CHUTE-DES-CHATS	17	8	15	1931 1931	DEW DEW	RPF RPF	120 120	16 16	20 888 20 888	1931 1931	CWES CWES	13800 13800	22 325 22 325
LATITUDE 45 29 LONGITUDE 76 14 RIVIERE OUTAOUAIS				1931 1931	DEW DEW	RPF RPF	120 120	16 16	20 888 20 888	1931 1931	CWES	13800 13800	22 325 22 325
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 247										89 300
CORBEAU	5	3	5	1926 1926	WAIC	RPF RPF	150 150	5 5	932 932	1926 1926	EM EM	2400 2400	1 000 1 000
LATITUDE 46 19 LONGITUDE 75 57 RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	CL MOYEN -	- 301										2 000
DRUMMONDVILLE	10	8	9	1910	BOVG	RF	100	8	2 387	1910	CWES	4000	2 500
LATITUDE 45 53 LONGITUDE 72 29	10	O	,	1910 1910 1925 1925	BOVG DEW DEW	RF RPF RPF	100 138 138	8 8 8	2 387 4 476 4 476	1910 1925 1925	CWES CWES CWES	4000 4000 4000	2 500 4 800 4 800
RIVIERE ST-FRANCOIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	247										14 600

	OPERATI 1	NG HEADS		MATN 1	TURBINES					MAIN G	ENERATO	p.c	
	-	DE CHUTE		-	NES PRIN	CTPALES				-		RINCIPAU	· Y
	4404204	22 02022		YEAR		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				YEAR A			A
	MAXIMUM -	MINIMUM	NORMAL -		ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	MANUFA		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
GEAND-MERE LATITUDE 45 37 LONGITUDE 72 41 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	27 EBIT ANNUI	22 EL MOYEN -	- 600	1915 1915 1915 1916 1916 1916 1921 1922 1984	IPM IPM IPM IPM IPM IPM IPM IPM IPM	RF RF RF RF RF RF RF	120 120 120 120 120 120 120 120 120 121	24 24 24 24 24 24 26 26 24	16 412 16 412 16 412 16 412 16 412 16 412 16 412 22 380	1915 1915 1915 1916 1916 1916 1921 1922 1984	CWESCWESCWESCWESCWESCWESCWESCWESCWESCWES	6600 6600 6600 6600 6600 6600 6600	15 725 18 000 15 725 15 725 15 725 15 725 15 725 15 725 21 500
HULL #2 LATITUDE 45 43 LONGITUDE 75 21 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	12 EBIT ANNUI	7 EL MOYEN -	10	1920 1920 1923 1969	BOVG JMV JMV AC	RF RF RF RPK	120 120 120 100	10 10 10	5 595 5 595 5 595 10 444	1920 1920 1923 1969	MAW MAW MAW CGE	2300 2300 2300 6900	5 760 5 760 5 760 10 000 27 280
L G 2 LATITUDE 53 47 LGNGITUDE 77 28 RIVIERE LA GRANDE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	143 EBIT ANNU!	96 EL MOYEN -	140	1979 1979 1979 1979 1980 1980 1980 1980 1980 1980 1980 198	DEW MIL	RF RP RP RP RP RP RP RP RP RP RP	133 133 133 133 133 133 133 133 133 133	137 137 137 137 137 137 137 137 137 137	335 700 335 700	1979 1979 1979 1979 1980 1980 1980 1980 1980 1981 1981 198	CGE ASM	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	333 000 333 000
L G 3 LATITUDE 53 44 LONGITUDE 75 59 RIVIERE LA GRANDE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	82 EBIT ANNUI	75	77 - 1 091	1982 1982 1983 1983 1983 1983 1983 1983 1983 1984 1984	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF RF RF RF	112 112 112 112 112 112 112 112 112 112	79 79 79 79 79 79 79 79 79	195 004 195 004	1982 1982 1983 1983 1983 1983 1983 1983 1983 1983	MIL MIL MIL MIL MIL MIL MIL MIL MIL	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	192 000 192 000
L G 4 LATITUDE 53 52 LONGITUDE 73 28 EIVIERE LA GRANDE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	121 EBIT ANNUI	108	117	1984 1984 1984 1984 1984 1984	MIL MIL MIL MIL MIL	RF RF RF RF RF	129 129 129 129 129 129	117 117 117 117 117 117	300 000 300 000 300 000 300 000 300 000 300 000	1984 1984 1984 1984 1984 1984	MIL MIL MIL MIL MIL	13800 13800 13800 13800 13800 13800	294 50 0 294 50 0 294 50 0 294 50 0 294 50 0 294 50 0 294 50 0
LA GABELLE LATITUDE 46 27 LONGITUDE 72 44 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	19 EBIT ANNUI	15 El Moyen -	18	1970 1971 1972 1973 1975	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	120 120 120 120 120	17 17 17 17 17	27 975 28 348 27 975 27 975 27 378	1970 1971 1972 1973 1975	CWES CWES CWES CWES	6600 6600 6600 6600	27 360 27 725 27 360 27 360 26 775

1 292 000

HYDRO													1175110
	OPERATIN	G HEADS		MAIN -	TURBINES					MAIN GI		RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	reurs p	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRICA		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
LA TUQUE	35	33	35	1940 1940	DEW DEW	RF RF	112 112	35 35	33 19 7 33 197	1940 1940	CGE	11000 11000	36 000 36 000
LATITUDE 47 27 LONGITUDE 72 48 EIVIEHE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	495	1940 1943 1955 1984	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF	112 112 112 112	35 35 35 35	33 197 33 197 36 554 36 890	1940 1943 1955 1984	CGE CGE CGE	11000 11000 11000 11000	36 000 36 000 36 000 36 000
													216 000
LES CEDRES LATITUDE 45 18	4.4	10	12	1914 1914 1914	IPM IPM IPM	RF RF	56 56 56	11 11 11	9 437 9 437 9 437	1914 1914 1914	CGE CGE	6600 6600	9 000 9 000 9 000
LONGITUDE 74 02 FLEUVE ST-LAURENT AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 623	1914 1914 1914 1914 1914 1914 1916 1918	IPM WSM WSM IPM IPM IPM IPM	RF RF RF RF RF RF	56 54 54 56 56 56 56	11 11 11 11 11 11 11	9 437 9 437 9 437 9 437 9 437 9 437 9 437	1914 1914 1914 1914 1914 1916 1918	CGE CGE CGE CGE CGE CGE	6600 6600 6600 6600 6600 6600	9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000
				1918 1922 1922 1923 1924 1924 1924	IPM DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF	56 56 56 56 56 56	11 11 11 11 11 11	9 437 9 437 9 437 9 437 9 437 9 437 9 437	1918 1922 1922 1923 1924 1924 1924	CGE CGE CGE CGE CGE CGE	6600 6600 6600 6600 6600 6600	9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000
													162 000
MAGPIE	9	6	8	1961 1961	LEFF LEFF	RF RF	144 144	9	1 119 1 119	1961 1961	CGE CGE	600 600	900 900
LATITUDE 50 19 LONGITUDE 64 27 RIVIERE MAGPIE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	186										1 800
MANIC #1	37	35	37	1966	CAC	RF	100	37	59 680 59 680	1966	NEYC	13800 13800	61 470 61 470
LATITUDE 49 11 LONGITUDE 68 20 RIVIERE MANICOUAGAN				1966 1967	CAC	RF RF	100	37 37	59 680	1966 1967	NEYC NEYC	13800	61 470
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	195										
MANIC #2 LATITUDE 49 20	7 3	70	71	1965 1965 1965	DEW DEW DEW	RF RF	120 120 120	70 70 70	126 820 126 820 126 820	1965 1965 1965	CGE CGE	13800 13800 13800	126 900 126 900 126 900
LONGITUDE 68 26 RIVIERE MANICOUAGAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 151	1965 1965 1966 1966 1967	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	120 120 120 120 120	70 70 70 70 70	126 820 126 820 126 820 126 820 126 820	1965 1965 1966 1966 1967	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800	126 900 126 900 126 900 126 900 126 900
MANIC #3	97	94	95	1975	DEW	RF	129	94	199 928	1975	MIL	13800	197 200
LATITUDE 49 44 LONGITUDE 68 36 RIVIERE MANICOUAGAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DE		s		1976 1976 1976 1976	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	129 129 129 129 129	94 94 94 94	199 928 199 928 199 928 199 928 199 928	1976 1976 1976 1976 1976	MIL MIL MIL MIL	13800 13800 13800 13800 13800	197 200 197 200 197 200 197 200 197 200
													1 183 200
MANIC #5 LATITUDE 50 39 LONGITUDE 68 44	152	146	151	1970 1970 1970 1970	MIL MIL MIL	BF BF RF BF	180 180 180	150 150 150 150	164 866 164 866 164 866 164 866	1970 1970 1970 1970	MIL MIL MIL	13800 13800 13800 13800	161 500 161 500 161 500 161 500
RIVIERE MANICOUAGAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	726	1970 1971 1971 1971	WIL WIL WIL	RF RF RF	180 180 180 180	150 150 150 150	164 866 164 866 164 866 164 866	1970 1971 1971 1971	MIL MIL MIL	13800 13800 13800 13800	161 500 161 500 161 500 161 500

	OPERATING	HEADS		MAIN 1	URBINES					MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	IPALES				GENERA'	reurs p	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	WINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	M						Ħ	KW				K₩
MITIS #1	39	37	37	1922 1929	MSI MSI	RF RF	400 327	37 37	2 760 4 401	1922 1929	CWES	4000 4160	2 400
LATITUDE 48 36 LONGITUDE 68 08 RIVIERE MITIS AVERAGE ANNUAL PLOW-D.	EBIT ANNUE.	L MOYEN -	- 40	1,32,3	1102	***	32.	3,	7 70.	4323	CWES	4100	6 400
MITIS #2	24	22	23	1947	MSI	RF	200	23	4 476	1947	CWES	4160	4 250
LATITUDE 48 37 LONGITUDE 68 09 RIVIERE MITIS AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	BBIT ANNUE	L MOYEN -	- 35										4 250
OUTANDARO # 0	84	0.2	0.3	4070			400	0.0	454 400	4070		42000	454 700
OUTARDES # 2 LATITUDE 49 08	04	82	83	1978 1978 1978	MIL MIL	RF RF	129 129 129	82 82 82	154 422 154 422 154 422	1978 1978 1978	MIL MIL MIL	13800 13800 13800	151 300 151 300 151 300
LONGITUDE 68 23 RIVIERE AUX OUTARDES AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 409										453 900
OUTARDES #3	226	99	145	1969	DEW	RF	164	144	192 468	1969	CGE	13800	189 050
LATITUDE 49 33 LONGITUDE 68 44				1969 1969 1969	DEW DEW DEW	RF RF	164 164 164	144 144 144	192 468 192 468 192 468	1969 1969 1969	CGE CGE	13800 13800 13800	189 050 189 050 189 050
RIVIERE-AUX-OUTARDES AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 388	1303	D.L.W	MI	104	144	132 400	1303	CGE	13000	756 200
OUTARDES #4	135	117	122	1969 1969	NEYC NEYC	RF RF	164 164	121 121	161 136 161 136	1969 196 9	CGE CGE	13800 13800	158 000 158 000
LATITUDE 49 42 LONGITUDE 68 56 RIVIERE-AUX-OUTARDES				1969 1969	NEYC NEYC	RF RF	164 164	121 121	161 136 161 136	1969 1969	CGE	13800 13800	158 000 158 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 380										632 000
PAUGAN	43	28	41	1928 1928	DEW DEW	RF RF	128 128	40	25 364 25 364	1928 1928	CWES	6600 6600	24 225 24 225
LATITUDE 45 49 LONGITUDE 75 56				1928 1931	DEW DEW	RF RF	128 128	40 40	25 364 25 364	1928 1931	CWES CWES	6600 6600	24 225 24 225
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	BELT ANNUE	L MOYEN -	- 329	1956 1983 1984	DEW DEW DEW	RF RF	128 128 128	40 40 40	35 062 32 078 32 078	1956 1983 1984	CGE CWES CWES	6600 6600 6600	32 400 31 100 31 100
													191 500
FONT ARNAULT LATITUDE 71 08	18	17	17	1912 1917 1917	SMS SMS SMS	RF RF BF	277 277 277	17 17 17	1 865 1 865 1 865	1912 1917 1917	CWES CWES CWES	2200 2200 2200	1 700 1 875 1 875
LCNGITUDE 48 25 RIVIERE CHICOUTIMI				1917	ವ ಚಿತ	ar.	211	17	1 003	1517	CWES	2200	5 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	39										
PREMIERE CHUTE	25	24	22	1968 1969	DEW DEW	RF RF	90 90	22 22	31 630 31 630	1968 1969	CWES	13800 13800	31 050 31 050
LATITUDE 47 36 LONGITUDE 79 27				1969 1975	DEW DEW	RF RF	90 90	22 22	31 630 31 630	1969 1975	CWES	13800 13800	31 050 31 050
RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	358										124 200
RAPIDE #2	21	14	20	1954 1954	DEW DEW	RF RF	120 120	20 20	11 936 11 936	1954 1954	CWES CWES	6900 6900	12 000 12 000
LATITUDE 48 56 LONGITUDE 78 35 RIVIERE OUTAOUAIS				1956 1964	DEW DEW	RF RF	120 120	20 20	11 936 11 936	1956 1964	CGE CGE	6900 6900	12 000 12 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	- 213										48 00C
RAPIDE *7	23	14	20	1941 1941	DEW DEW	RF RF	112 112	21 21	11 936 11 936	194 1 1941	CWES	13800 13800	14 250 14 250
LATITUDE 47 46 LCNGITUDE 78 19 RIVIERE OUTAOUAIS				1941 1949	DEW DEW	RF RF	112 112	21 21	11 936 11 936	1941 1949	CWES	13800 13800	14 250 14 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	199										57 000

HIDEO													HIDRO
	OPERATI NO	HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR I	E CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA	reurs P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND FAC		VOLTS	CAPACITY
	MUMIXAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
		н						М	KW				KW
BAPIDE ELANC	35	25	33	1934 1934	IPM IPM	RF RF	109 109	33 33	29 840 29 840	1934 1934	CWES	11000 11000	30 600 30 600
LATITUDE 47 48 LCNGITUDE 72 59 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL PLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	. 333	1934 1934 1943 1955	IPM IPM IPM DEW	RF RF RF	109 109 109 109	33 33 33 34	29 840 29 840 29 840 33 197	1934 1934 1943 1955	CWES CWES CWES ASEA	11000 11000 11000 11000	30 600 30 600 30 600 30 600
													183 600
RAPIDE DES ILES	28	18	27	1966 1967 1967	DEW DEW DEW	RF RF	95 95 95	26 26 26	37 300 37 300 37 300	1966 1967 1967	CWES CWES	13800 13800 13800	36 630 36 630 36 630
LONGITUDE 78 21 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL PLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	379	1973	DEW	RF	95	26	37 300	1973	CWES	13800	36 630 146 520
RAPIDE FARMERS	21	13	20	1927	DEW	RF	90	20	17 904	1927	CGE	6600	19 125
LATITUDE 45 30 LONGITUDE 75 47 RIVIEKE GATINEAU				1927 1927 1929 1947	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF	90 90 90 90	20 20 20 20	17 904 17 904 17 904 17 904	1927 1927 1929 1947	CGE CGE CGE	6600 6600 6600	20 000 20 000 20 000 19 125
AVERAGE ANNUAL PLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	327										98 250
BAFIDE-DES-QUINZE	27	18	26	1923 1923	DEW DEW	RF RF	18 7 187	2 7 2 7	7 460 7 460	1923 1923	ASEA ASEA	11000 11000	8 000 8 000
LATITUDE 47 35 LONGITUDE 79 18 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-	DERTT ANNUE	L MOYEN -	340	1928 1951 1955 1984	DEW CAC CAC DEW	RF RF RF	167 107 106 167	27 27 27 27 27	7 460 25 737 25 737 11 305	1928 1951 1955 1984	ASEA CGE CGE ASEA	11000 11000 13200 11000	10 800 26 000 26 000 11 000
ATTARON ARROND 1200			340	1301	224	***	,,,,	2.	., 505	.,,,,	2022		89 800
EAWDON	16	13	16	1928	DEW	RPF	300	14	1 716	1928	ASEA	6600	1 720
LATITUDE 46 03 LONGITUDE 73 44 RIVIERE OUAREAU AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNUE:	L MOYEN -	- 23										1 720
RIVIERE DES PRAIRIES	8	6	8	1929	DEW	RP	86	8	6 565	1929	CGE	12000	7 500
LATITUDE 45 35 LONGITUDE 73 39 RIVIERE DES PRAIRIES AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	1 123	1929 1929 1929 1930 1930	DEW CAC CAC DEW CAC	RP RP RP RP	86 86 86 86	8 8 8 8	6 565 8 952 8 952 6 565 8 952	1929 1929 1929 1930 1930	CGE CGE CGE CGE	12000 12000 12000 12000 12000	7 500 7 500 7 500 7 500 7 500
													45 000
SEPT CHUIES	124	121	124	1916 1916	AC AC	BP BF	630 630	125 125	4 476 4 476	1916 1916	CGE CGE	6600 6600	4 680 4 680
LATITUDE 47 07 LONGITUDE 70 50 RIV STE-ANNE DU N.					AC AC	RF RF	630 630	125 125	4 476 4 476	1916 1916		6600 6600	4 680 4 680
AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	12										18 720
SHAWINIGAN #2	46	45	44	1911 1911	IPM IPM	RF RF	225 225		13 801 13 801	19 11 1911	CWES	6600 6600	14 000 14 000
LATITUDE 46 32 LONGITUDE 72 46 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	431	1913 1914 1914 1922 1928	IPM IPM IPM IPM	RF RF RF RF	225 225 225 138 138			1913 1914 1914 1922 1928		6600 6600 11000	15 000 15 000 15 000 30 000 30 000
				1929	IPM	RF	138	44	32 078	1929	CGE	11000	30 000 163 000
SHAWINIGAN #3	46	45	44	1983 1984	DEW DEW	RF RF	120 120	44	58 934 58 934	1983 1984		13800 13800	57 300 57 300
LATITUDE 46 32 LONGITUDE 72 46 EIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-	DEBIT ANNUE	L MOYEN -	- 233	1984	DEW	RF	120	44	58 934	1984	CGE	13800	57 300 57 300

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET THRBINE T /M N CHUTE CAPACITE ANNER ET VOLTS CAPACITE FABRICANTS M SHERBROOKE 17 1910 360 17 994 1910 2300 752 JM JM 994 2300 1910 RF 360 1910 GE 45 24 72 54 752 LONGITUDE RIVIERE MAGOG 2 256 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -39 ST ALBAN 22 19 21 1927 MVIC RPF 360 20 2 984 1927 2000 3 000 46 42 72 05 LATITUDE 3 000 LONGITUDE RIVIERE STE-ANNE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -62 187 **7** 500 **7** 500 ST NARCISSE 49 45 1926 DEW 8 281 8 281 1926 CWES 6600 187 45 1926 DEW RF 1926 CWES 6600 LATITUDE 46 33 72 25 15 000 LONGITUDE RIVIERE BATISCAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUAL MOVEN -89 71 71 71 2300 ST RAPHAEL 73 67 68 1921 BOVG 600 850 1921 II 119 1 119 1921 1921 1921 BOVG RF 600 CWES 2300 850 LATITUDE LONGITUDE 70 RIVIERE DU SUD 70 45 2 550 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBTT ANNUEL MOYEN -10 1950 1950 TRENCHE CGE 13800 47 700 47 700 1950 DEW DEW RF 129 129 48 48 490 1950 1951 CGE 13800 13800 LATITUDE RF 48 48 490 CGE 51 399 51 399 LONGITUDE 72 52 RIVIERE ST-MAURICE 1982 DEE RF 129 48 1982 CGE 13800 50 000 DEW AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -401 1984 DEN RF 129 48 51 399 1984 CGE 13800 50 000 293 100 21 707 011 HYDRO-SHERBROOKE DEUMMOND 1928 120 746 1928 DEW RPF 1928 MST RPF 105 298 1928 CGE 2300 300 LATITUDE LONGITUDE RIVIERE MAGOG 71 53 880 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -18 EUSTIS 14 13 1930 SMS RF 450 12 1930 2300 240 LATITUDE LONGITUDE 71 5. BIVIERE COATICOOK 71 53 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -8 FRONTENAC 12 1917 1 082 1 082 13 12 BOVE 300 12 RF 1917 BOVG RF 300 12 1917 CGE 2400 800 LATITUDE 45 24 LONGITUDE RIVIERE MAGOG 71 54 1 600 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -18 720 720 1926 821 1959 PATON DEW RPF 180 CGE 1926 DEW RPF 180 821 1960 CGE 2400 LATITUDE LONGITUDE 71 54 BIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1 440 18 ROCK FOREST 9 10 1911 180 10 SMS RF 1911 SMS 180 1911 CWES 6600 940 LATITUDE 45 20 1 880 LONGITUDE 72 00 EIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -18

HADPO						40 -							HYDRO		
	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES			MAIN GENERATORS							
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX					
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER RUNNER RPM		HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
	MAXIMUM	_	NORMALE	ANNEE	-	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE		
				FABRI			-,			FABRIC	ANTS				
		M						М	KW				K W		
WEEDON	10	9	9	1920 1920	BOVG	RF RF	225 225	9 9 9	1 268 1 268 1 268	1920 1920	CWES	2200 2200 2400	1 040 1 040 1 040		
LATITUDE 45 40 LONGITUDE 71 28 ELVIERE ST-FRANCOIS				1926	BOVG	RF	225	9	1 200	1926	CGE	2400	3 120		
AVERAGE ANNUAL FLOW-	EBIT ANNUE	L MOYEN -	28										3 ,23		
WESTBURY	10	9	10	1928	DEW	RPF	150	9	2 163	1928	CGE	2300	2 000		
LATITUDE 45 31				1928	DEW	RPF	150	9	2 163	1928	CGE	2300	2 000		
LONGITUDE 71 37 LIVIERE ST-FRANCOIS	DDTD ALMID	I MOVEN -	41										4 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EDII ANNUE	L HOIEN -	41										13 160		
IRCN ORE CO OF CANADA															
STE MARGUERITE	38	27	30	1954 1954	CAC	RF RF	200 200	30 3 0	8 952 8 952	1954 1954	CGE	13800 13800	8 800 8 800		
LATITUDE 50 13 LONGITUDE 66 40 RIV STE MARGUERITE													17 600		
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	50												
													17 600		
JON_UIERE VILLE DE															
JONQUIERE #1	14		14	1924	WH	RP	300	13	1 343	1924	CGE	2300	1 280		
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15				1948	SMS	RPK	257	14	3 006	1948	CGE	2300	2 812		
RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	23										, 0,2		
													4 092		
LA CIE HYDROELECT MANI MCCORMICK DAM	COUAGAN 37	37	37	1951	CMC	RF	112	38	41 925	1951	GE	13800	35 625		
LATITUDE 49 12	37	31	37	1952 1957	SMS SMS AC	RF RF	112 112	38 38	41 925 41 760	1952 1957	GE GE	13800 13800	35 625 40 000		
LONGITUDE 68 20 LIVIERE MANICOUAGAN				1958 1958	AC AC	RF RF	112 112	38 38	44 760 44 760	1958 1958	GE GE	13800	40 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	1 026	1965 1965	AC AC	RF RF	100 100	37 37	59 680 59 680	1965 1965	G E G E	13800 13800	56 250 56 250		
													303 750		
													303 7 50		
LA CIE PRICE LTEE															
ADAM CUNNINGHAM	14	13	14	1953	CAC	RP	180	14	7 087	1953	CGE	6900	6 375		
LATITUDE 48 40													6 375		
LONGITUDE 71 10 LAC BROCHET			54												
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOIEN -	51												
CHICOUTIMI	22	20	21	1923	DEW	RF	129	22	8 206	1923	CWES	6600	9 900		
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 03													9 900		
RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	45												
CHUME MIN OF THE	2 4	3.0	24	4024	CNC	n a	100	2.4	6 500	1004	CCT	6600	6 000		
CHUTE AUX GALETS LATITUDE 48 40	31	30	31	1921 1921	SMS	RF RF	189 189	31 31	6 580 6 580	1921 1921	CGE	6600 6600	6 800 6 800		
LCNGITUDE 74 11 RIVIERE SHIPSHAW													13 600		
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	51												

	OPERATIN			URBINES		MAIN GENERATORS								
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AT		VOLTS	CAPACITY	
	MOMIXAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE	
		M						M	KW				KW	
JIM GRAY	103	99	102	1982 1982	DEW DEW	RF RF	2 7 7 277	103 103	30 000 30 000	1953 1953	CWES	13800 13800	25 500 25 500	
LATITUDE 48 42 LONGITUDE 74 10 LAC LAMOTHE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	51	1302	DEM	A.F	211	103	30 000	1933	CHES	13000	51 000	
JONQUIERE MILL			20	1916	SMS	RF	240	20	1 343	1926	CGE	6600	1 200	
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 74 15 RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	23	1916	SMS	RF	240	20	1 212	1942	EE	6600	1 200 2 400	
KENOGAMI	81	80	80	1912	ACB	RF	600	80	2 499	1912	CWES	6600	2 345	
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15	0 11	80	80	1912	ACB	RF	600	80	2 499	1912	CWES	6600	2 345	
RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	23											
MURDOCK WILLSON	82	78	81	1957	KMW	RF	180	80	61 172	1957	CWES	13800	51 000	
LATITUDE 48 27 LONGITUDE 70 14 LIVIERE SHIPSHAW													51 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	51										138 965	
MAC LAREN QUEBEC POWER	со													
HIGH FALLS	55	53	54	1929 1929	MSI MSI	RF RF	180 180	55 55	22 380 22 380	1929 1929	CWES	13200 13200	21 250 21 250	
LATITUDE 45 47 LONGITUDE 75 38 RIVIERE DU LIEVRE	0.700 . N. N. I. I.	II MONDY	140	1929 1933	MSI CAC	RF RF	180 180	55 55	22 380 29 840	1929 1933	CWES	13200 13200	21 250 21 250	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	119										85 000	
MASSON	59	57	58	1933 1933	CAC	RF RF	164 164	56 56	25 364 29 840	1933 1933	CWES	13200 13200	23 800 23 800	
LATITUDE 45 34 LCNGITUDE 75 20				1933 1933	CAC	RF RF	164 164	56 56	29 840 29 840	1933 1933	CWES	13200 13200	23 800 23 800	
RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	127										95 200	
													180 200	
MAGOG CITE DE														
MAGOG			7	1911 1911	SGE	IP IP	150 150	6	623 623	1911 1911	SGE SGE	2400	470 470	
LATITUDE 45 16 LONGITUDE 72 07 LAC MEMPHREMAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUÉ	EL MOYEN -	11	.,,,	202	**	.30	Ü	023	.,			940	
													340	
PAPETERIE REED LTEE	26	10	10	105"	00.0	P.W.	E 4 !!	0.0	076	1054	קק	2200	1 000	
FORESTVILLE LATITUDE 48 44	20	18	19	1954	CBAR	RF	514	20	970	1954	EE	2300	1 000	
LATITUDE 48 44 LONGITUDE 69 04 RIV. SAULT AU COCHON AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	6										1 000	
													1 000	

CHUTE DU DIABLE

LONGITUDE 71 42 AIVIERE PERIBONKA AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

LATITUDE

- 42 -HYDRO HYDRO OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND YEAR AND MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUPACTURER VOLTS CAPACTTY MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE FABRICANTS FABRICANTS FARIER JOURNAL DOMTAR LITEE BIRDS 8 8 8 1937 DEM RP 180 8 1 678 1937 WEST 600 1 920 I.ATTTHDE 46 44 1 920 LONGITUDE RIV. JACQUES CARTIER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1 417 1 417 1 200 1 200 MAC DOUGALL 18 17 17 1925 SMS 240 1925 WEST 2200 1927 240 1927 WEST 2200 SMS RF LATITUDE 46 45 71 42 2 400 LONGITUDE RIV. JACQUES CARTIER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -23 4 320 PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD W R BEATTY 38 39 1917 BOVG 514 39 343 1917 WEST 2500 1 250 RF 1940 1944 JL SMS 514 514 39 39 1 678 1 865 1940 1944 WEST 2500 2500 1 530 1 800 RF LATITUDE RF LONGITUDE 76 55 RIVIERE NOIRE 238 WEST 2500 2500 2 250 2 250 1950 360 39 1950 1951 360 39 1951 JL RF AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -25 9 080 9 080 SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE 1931 1931 13200 45 000 RF 120 CWES 1931 1932 SMS RF 120 120 49 55 950 55 950 1931 1932 CWES CWES 13200 13200 45 000 45 000 49 LATITUDE 48 25 RF LONGITUDE 71 RIVIERE SAGUENAY 71 15 1934 RF 120 49 950 1932 CHRS 13200 45 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -91 180 000 37 450 37 450 37 450 37 450 35 1953 106 1953 13800 CHUTE A LA SAVANNE 38 31 DEM 34 42 522 CGE RF 42 522 42 522 42 522 42 522 1953 1953 CGE 106 34 13800 LATITUDE 48 49 1953 DEW 106 RF 34 13800 RF 1953 LONGITUDE DEW LIVIERE PERIBONKA AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN 1953 DEW BF 106 34 42 522 1953 CGE 13800 37 450 187 250 CHUTE DES PASSES 186 1959 EE RF 200 165 149 200 1959 CGE 1959 1959 EE RF 200 200 165 165 149 200 149 200 1959 1959 CGE 14400 14400 148 500 148 500 LATITUDE EE RF 149 200 149 200 LCNGITUDE 71 1 RIVIERE PERIBONKA 74 15 1960 EE 165 1960 CGE 14400 148 500 200 CGE 165 1960 14400 148 500 1960 EF EE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN + 309 742 500 34 34 41 030 41 030 1952 1952

RF

RF

RF

106

106

106

41 030

41 030

34

CWES

CWES

CWES

1952

1952

13800

13800

13800

13800

187 250

32

509

1952

1952

1952

CAC

CAC

CAC

CAC

HYDEO

	OPERATIN-	G HEADS		MAIN TURBINES							MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX						
	MUMIKAM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY		
	MUMIKAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE : FABRIC		VOLTS	CAPACITE		
		M						M	KW				KW		
ISLE MALIGNE LATITUDE 48 35 LONGITUDE 71 38	34	27	32	1925 1925 1925 1925	CAC CAC CAC CAC	RF RF RF	112 112 112 112	34 34 34 34	33 570 33 570 33 570 33 570	1925 1925 1925 1925	CWES CWES CWES	13200 13200 13200 13200	28 000 28 000 28 000 28 000		
LAC ST-JEAN AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 085	1925 1925 1925 1925 1926 1926 1928 1937	CAC CAC CAC CAC CAC CAC CAC	RF RF RF RF RF RF	112 112 112 112 112 112 112 112	34 34 34 34 34 34 34	33 570 33 570 33 570 33 570 33 570 33 570 33 570 33 570	1925 1925 1925 1925 1926 1926 1928 1937	CWES CWES CWES CWES CWES CWES CWES	13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200	28 000 28 000 28 000 28 000 28 000 28 000 28 000 28 000		
	65			40.00			400		75 244	4040		42000	60.000		
SHIPSHAW LATITUDE 48 26 LONGITUDE 71 12 RIVIERE SAGUENAY	65	62	63	1942 1942 1943 1943 1943	AC AC SMS SMS AC	RF RF RF RF	129 129 129 129 129	63 63 63 63	75 346 75 346 70 870 70 870 76 838	1942 1942 1943 1943 1943	CGE CWES CWES CWES CGE	13200 13200 13200 13200 13200	60 000 60 000 58 500 58 500 60 000		
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 167	1943 1943 1943 1943 1943 1943	AC AC AC AC AC SMS SMS	RF RF RF RF RF RF	129 129 129 129 129 129 129	63 63 63 63 63 63	76 838 76 838 76 838 76 838 76 838 70 870 70 870	1943 1943 1943 1943 1943 1943	CWES CGE CWES CGE CWES CGE CWES	13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200	60 000 60 000 60 000 60 000 60 000 60 000		
													717 000		
													2 350 000		
MUD TANDO NAO TADDY CO	1.00.0														
THE JAMES MAC LAREN CO		40	10	1050	מו מו	שמת	164	10	10 450	1958	CUEC	12200	10 10 5		
DUFFERIN FALLS LATITUDE 45 36	20	18	19	1958 1959	EE	RPK RPK	164	19 19	18 650 18 650	1958	CWES	13200 13200	19 125 19 125		
LCNGITUDE 75 25 RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BTT ANNUE	T. MOVEN -	127										38 250		
													38 250		
					Ωū	EBEC, TOTAL	L					2	4 877 525		
ONTARIO															
ABITIBI-PRICE INC	12	9	13	1949	HÔLY	קס	240	13	1 343	1949	CWES	12500	1 200		
IBOQUOIS FALLS LATITUDE 48 46 LCNGITUDE 80 40 ABITIBI RIVER	13	9	16.3	1949 1949 1949 1949	HOLY SMS SMS SMS	RF RF RF RF	250 240 240 240	13 13 13 13	1 343 1 790 1 790 1 790	1949 1949 1949 1949	CWES CWES CWES CWES	12500 12500 12500 12500	1 200 2 025 2 025 2 025 2 025		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	170	1949 1949 1949 1949 1949 1949 1949 1949	SMS SMS NOHB NOHB NOHB NOHB NOHB NOHB	RF RF RF RF RF RF RF	240 240 240 240 240 240 240 240 250	13 13 13 13 13 13 13 13 13	1 790 1 790 1 641 1 641 1 641 1 641 1 641 1 641 1 641	1949 1949 1949 1949 1949 1949 1949	CWES CWES CWES CWES CWES CWES CWES CWES	12500 12500 600 600 600 600 600 600 600	2 025 2 025 1 280 1 280 1 280 1 280 1 280 1 280 1 280 21 485		
ISLAND FALLS LATITUDE 49 32 LCNGITUDE 81 23	20	113	19	1925 1979 1981 1982	IPM DEW DEW DEW	RF RF RF	125 128 128 128	19 19 19 19	8 952 11 190 11 190 11 190	1925 1979 1981 1982	CGE WEST WEST WEST	12500 12500 12500 12500	9 600 14 040 14 040 14 040		
ABITIBI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	255										51 720		

HIDRO													HILLO	
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN :	IURBINES					MAIN G	ENERATO	RS		
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MUMIXAM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	-	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE	
		M						М	KW				KW	
SMGOTH BOCK FALLS	17	9	15	1917	IPM	RF	112	14	3 357	1917	CGE	2300	3 125	
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 81 38 MAITAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	. 55	1917	IPM	RF	112	14	3 357	1917	CGE	2300	3 1 25 6 250	
TWIN FALLS	18	15	17	1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050	
LATITUDE 48 45 LCNGITUDE 80 35				1921 1921 1921	IPM IPM IPM	RF RF RF	128 128 128	18 18 18	4 476 4 476 4 476	1921 1921 1921	CWES CWES CWES	13200 13200 13200	4 050 4 050 4 050	
ABITIBI LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN ~	116	1927	IPM	RF	128	18	4 476	19 27	CWES	13200	4 050	
Almente public utilitie	s comm												20 250 99 7 05	
ALMONTE	9	9	9	1925	СВ	RPF	120	9	317	1924	ΕM	2200	400	
LATITUDE 45 14 LONGITUDE 76 12 MISSISSIPPI RIVER				1928	SMS	RPF	257	9	485	1928	EE	2200	440 840	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	18										840	
BOISE CASCADE CANADA LT	D.													
CALM LAKE	26	23	25	1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	4 675	
LATITUDE 48 48 LONGITUDE 92 10 CALM LAKE				1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	9 350	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 34											
FORT FRANCES LATITUDE 48 38	9	6	9	1955 1955 1955	CAIC	RP RP	200 200 200	9 9	1 492 1 492 1 492	1955 1955 1955	CGE CGE	6900 6900	1 600 1 600 1 600	
LONGITUDE 93 20 AAINY BIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	136	1955 1955 1955	CAIC CAIC CAIC	RP RP RP	200 200 200	9 9	1 492 1 492 1 492	1955 1955 1955	CGE CGE	6900 6900	1 600 1 600 1 600	
				1955 1955	CAIC	RP RP	200 200	9	1 492 1 492	1955 1955	CGE	6900 6900	1 600 1 600	
KENORA LATITUDE 49 45 LONGITUDE 94 33	6	5	6	1923 4923 1923 1923	SMS SMS SMS SMS	RF RF	120 120 120 120	7 7 7 7	895 895 895 895	1923 1923 1923 1923	EM EM	2400 2400 2400 2400	1 000 1 250 1 250 1 000	
LAKE OF THE WOODS AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	113	1923 1923 1924 1924 1924 1924	SMS SMS SMS SMS SMS SMS	RF RF RF RF RP RF	120 120 120 120 120 120	7 7 7 7 7 7	695 895 895 895 895	1923 1923 1924 1924 1924 1924	em em em em em	2400 2400 2400 2400 2400 2400 2400	1 000 1 250 1 250 1 000 1 250 1 250	
				1324	503	4.1	120	,	033	1724	Liti	2400	1 500	
NORMAN	7	5	6	1925 1925	SMS	RP RP	120 120	7	2 536 2 536	1925 1925	CWES	6600 6600	3 300 3 300	
LATITUDE 49 45 LONGITUDE 94 34 LAKE OF THE WOODS				1925 1925 1925	SMS SMS SMS	RP RP RP	120 120 120 120	7 7 7	2 536 2 536	1925 1925 1925	CWES CWES CWES	6600 6600 6600	3 300 3 300 3 300	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	205										16 500	
STURGEON FALLS	20	17	19	192 7 192 7	SMS SMS	RF RF	200 200	19 19	3 730 3 730	1927 1927	CWES CWES	6600 6600	3 825 3 825	
LATITUDE 48 42 LONGITUDE 92 15 SEINE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L HOYEN -	. 34										7 650	
													57 800	

	OPERATIN	IG HEADS		MAIN :	PURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	reurs p	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	WINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
								Н	KN				KW
ERACEBRIDGE HYDRO													
BBACEERIDGE FALLS	11	11	11	193 7 195 7	CB CB	RP RF	400	11 11	269 269	1902 1905	CE	4160 4160	300
LATITUDE 45 03 LCNGITUDE 79 19 MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUF	EL MOVEN -	. 3	1957	CB	B.F	400	1 0	269	1905	CGE	4100	300 600
			_										
HIGH FALLS	15	13	13	1948	CB	RF	360	13	895	1948	CGE	6900	800
LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 15 MUSKOKA ELVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	. 3										800
WILSONS FALLS	10	10	10	1978	WK	RF	300	10	559	1978	CGE	4160	600
LATITUDE 45 02 LCNGITUDE 79 19 MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	. 3										600
													2 000
CAMPBELLFORD TOWN OF													
CEOW BAY	9	8	9	1981 1912	BHTC SGE	RF RF	150 120	9	746 1 097	1908 1 912	AC SGE	2400 2400	900 1 175
LATITUDE 44 20 LONGITUDE 77 46 TRENT CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	RI. MOYRN =		1312	263	4/4	*20		1 037	1312	503	2400	2 075
													2 075
CANADIAN NIAGARA POWER		20	2.0	4000			250		7 460	4004	607	42000	7 500
RANKINE	39	38	38	1904 1904	CGE	RF RF	250 250	41	7 460 7 460	1904 1904	CGE	12000	7 500 7 500
LATITUDE 43 04 LCNGITUDE 79 04				1905 1906	CGE	RF RF	250 250	41	7 460 7 460	1905 1906	CGE	12000	7 500 7 500
NIAGARA BIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	180	1906 1910	CWES	RF RF	250 250	41 41	7 460 9 325	1906 1910	CGE	12000	7 500 9 375
				1913 1916	CWES	RF RF	250 250	4 1 4 1	9 325 8 019	1913 1916	CWES	12000 12000	9 375 9 375
				1916 1917	CWES CWES	RF RF	250 250	41 41	8 019 8 019	1916 1917	CWES	12000 12000	9 375 9 375
				1924	CWES	RF	250	39	8 952	1924	CWES	12000	10 300
													94 675
													94 675
E B EDDY FOREST PRODUCT	S LTD												
EDDY	12	9	12	1909	SMS	RF	164	12	3 469	1909	ACB	2200	3 000
LATITUDE 45 25 LCNGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER				1909 1912	SMS	RF RF	164 164	12	3 469 3 469	1909 1912	ACB ACB	2200 2200	3 000 3 300 9 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	566										
ESFANOLA	20	19	20	1906 1906	HOLY	RF RF	360 360	20 20	1 250 1 250	1906 1906	WEST	4160 4160	1 250 1 250
LATITUDE 46 16 LONGITUDE 81 46				1906 1906	HOLY	RF RF	360 360	20	1 250 1 250	1906 1906	WEST	4160 4160	1 250 1 250
SPANISH RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	EBIT ANNU	EL MOYEN -	82	1906 1945	HOLY	RF RF	240 144	20 20	1 716 10 000	1945 1945	CGE	4160 4160	1 170 7 700
													13 870
													23 170

112240													
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN -	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MUMIKAM	WINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				K₩
GANANOQUE LIGHT & POWER	LTD												
BEEWERS MILLS	5	4	5	1940	WH	RF	150	6	361	1940	CGE	600	300
LATITUDE 44 24 LONGITUDE 76 19			, and the second	1940 1940	WH	RF RF	150 150	6	361 361	1940 1940	CGE	600 600	300 300 900
RIDEAU CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	6										300
GANANOQUE	7	5	6	1939	WH	RF	100	6	7 15	1939	CGE	600	600
LATITUDE 44 20 LONGITUDE 76 10 GANANOQUE RIVER			7										600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	SBIT ANNUE	EL MOYEN -	7										
JONES FALLS	19	18	18	1948 1948	CAC	RF RF	720 514	20 18	186 774	1948 1948	CGE CGE	2300 2300	180 800
LATITUDE 44 33 LONGITUDE 76 14				1950 1950	CBAR CBAR	RF RF	514 400	18 18	774 1 119	1950 1950	CGE CGE	2300 2300	800 800
RIDEAU CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 6										2 580
KINGSTON MILLS	14	13	14	1914 1926	CAC BOVG	RF RF	360 360	14 14	671 1 119	1914 1926	CGE CGE	2400 2400	600 800
LATITUDE 44 18 LONGITUDE 76 27 RIDEAU CANAL				1977	JL	RF	360	14	496	1977	WEST	2400	500 1 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	6										
WASHBURN	4	4	4	1984	BOVG	RF	180	4	187	1984	CGE	2400	150
LATITUDE 44 23 LONGITUDE 76 20 RIDEAU CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	er woaen -	. 6										1 50
													6 130
GREAT LAKES FOREST PRO	DUCTS LTD												
DRYDEN	13	12	13	1912	SMS	RF	360	13	709	1912	LDM	600	600
LATITUDE 49 47 LONGITUDE 92 51 WABIGOON RIVER													600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 12										
EAGLE RIVER	11	10	10	1928	SMS	RF	164	11	1 492	1928	CGE	2300	1 760
LATITUDE 49 48 LONGITUDE 93 13 EAGLE BIVER													1 7 60
AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	18										
MCKENZIE FALLS	8	7	8	1938	MSI	RPK	240	8	1 108	1938	CGE	2400	1 120
LATITUDE 49 49 LONGITUDE 93 13 EAGLE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNU!	EL MOYEN -	. 18										1 120
WAINWRIGHT FALLS	9	8	9	1921	SMS	RP	225	9	1 044	1020	CWES	11000	1 000
LATITUDE 49 50	,	0	,	1,72,1	Jus	M.E	223	,	. 044	, 320	CWES	1,1000	1 000
LONGITUDE 92 53 WABIGCON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUF	EL MOYEN -	. 12										
													4 480

OI	PERATING	HEADS		MAIN T	URBINES					MAIN GE	NE RATO	RS	
E.	AUTEUR D	E CHUTE		TURBIN	ES PRINC	IPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	λ
m	AXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	ND CTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
M	AXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E		VOLTS	CAPACITE
• •	• • • • • • •	M						М	KW				KW
GREAT LAKES POWER CO LTD													
ANDREWS FALLS	56	53	55	1938 1942	SMS SMS	RF RF	257 257	56 56	8 1 31 8 1 31	1938 1942	CGE	11000 11000	8 100 8 100
LATITUDE 47 14 LONGITUDE 84 39 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBI	T ANNUEL	. MOYEN -	40	1975	DEW	RF	240	56	24 245	1975	CGE	11500	22 500 38 700
GARTSHORE FALLS			35	1958	DEW	RPK	240	34	22 604	1958	CWES	11500	20 000
LATITUDE 47 15 LONGITUDE 84 35 MONTREAL RIVER	ד מוזונו א	MOVEN -	40										20 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	I ANNULL	. HOIEN -	40										
HIGH FALLS	45	44	45	1930 1930	SMS SMS	RF RF	240 240	45 45	8 206 8 206	1930 1930	CGE CGE	11000 11000	6 7 50 6 7 50
LATITUDE 47 56 LONGITUDE 84 43 MICHIPICOTEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	r annuel	MOYEN -	71	1950	SMS	RF	240	45	9 847	1950	CGE	11000	9 675 23 175
HOGG	24	23	23	1965	CAC	RPK	200	23	16 225	1965	CGE	11500	15 000
LATITUDE 47 12 LONGITUDE 84 36 MONTREAL RIVER				.303	Cac		200		.0 223	,,,,,,	002		15 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	T ANNUEL	, MOYEN -	40										
HOLLINGSWORTH FALLS	35	18	33	1959	DEW	RPK	200	33	22 604	1959	CWES	11500	20 000
LATITUDE 47 26 LONGITUDE 84 31 MICHIPICOTEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	T ANNUEL	, moyen -	58										20 000
MACKAY	76		61	1937	SMS	RF	277	71	9 400	1937	CGE	11000	9 00.0
LATITUDE 47 17 LCNGITUDE 84 27 MONTREAL RIVER				1940 1957	SMS SMS	RF RF	2 7 7 240	71 71	9 400 23 126	1940 1957	CGE	11000 11500	9 000 22 500 40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	T ANNUEL	MOYEN -	40										40 300
MCFHAIL FALLS	16	14	15	1954 1954	SMS SMS	RPK RPK	200 200	15 15	5 595 5 595	1954 1954	CGE	11500 11500	5 000 5 0 00
LATITUDE 47 56 LONGITUDE 84 40 MICHIPICOTEN RIVER													10 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIS	T ANNUEL	MOYEN -	70										
SAULT STE MARIE			6	1982 1982	AC AC	RPK RPK	64 64	6	17 979 17 979	1982 1982	CGE	4160 4160	18 200 18 200
LATITUDE 46 34 LONGITUDE 84 21 LAKE SUPERIOR				1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200 54 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIS	T ANNUEL	MOYEN -	991										
SCOTT FALLS	23	18	21	1952 1952	SMS SMS	RPK RPK	225 225	21 21	7 460 7 460	1952 1952	CGE CGE	12500 12500	6 800 6 800
LATITUDE 47 56 LONGITUDE 84 45 MICHIPICOTEN RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBI	T ANNUEL	. moyen -	71										13 600
INCO METALS CO													235 575
BIG EDDY	30	26	29	1929	IPM	BF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
LATITUDE 46 23 LONGITUDE 81 35 SPANISH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	T ANNUEL	, MOYEN -	54	1929 1929	IPM IPM	RF RF	187 187	27 27	7 012 7 012	1929 1929	CWES	6600 6600	7 200 7 200 21 600
700													

HYDRO HYDRO

HYDRO														HYDRO
	OPELATIN	IG HEADS		MAIN	TURBINES						MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES					GENERA:	TEURS P	RINCIPAU	13.
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACII	ГҮ	YEAR AN		V OLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACIO	re	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
								M	KW					KW
HIGH FALLS	26	24	25	1918	IPM	RF	150	26	5 59	2.5	1918	CWES	2400	5 55 0
LATITUDE 46 23 LONGITUDE 81 34 SPANISH RIVER				1966 1966 1966 1966	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	400 400 400 400	26 26 26 26 26	2 98 2 98 2 98 2 98	34 34 34	1966 1966 1966 1966	CGE CGE CGE	4160 4160 4160 4160	3 000 3 000 3 000 3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOIEN -	54											17 550
NAIRN	9	7	8	1919 1919	AC AC	RF RF	100	9	1 94 1 94		19 17 19 17	AC AC	2200 2200	1 500 1 500
LATITUDE 46 21 LONGITUDE 81 35 SFANISH RIVER				1919	AC	RF	100	ğ	1 94		1919	CGE	2200	1 500 4 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BBIT ANNUE	L MOYEN -	54											
WABAGESHIK	21	21	21	1912 1935	AC JI	RF RF	300 360	21 21	2 0 9		1912 1935	AC CGE	2200 2300	1 600 2 140
LATITUDE 46 19 LONGITUDE 81 31 VERMILION RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	PRIT ANNIE	I MOVEN -	29											3 740
			2											47 390
MACMILLAN BLOEDEL INDUS	STRIES LTD	,												
STURGEON FALLS	12	12	12	1951	WK	RF	180	12	1 86	55	1912	CWES	2200	1 800
LATITUDE 46 22 LONGITUDE 79 55 STURGEON RIVER				1932 1942 1942 1942	HOLY HOLY HOLY SMS	RF RF RF RF	240 240 240 240 240	12 12 12 12 12	1 17 74 1 11 1 15	46 19 19	1932 1942 1942 1942 1964	CGE CWES CWES CWES CWES	2200 2200 2200 2200 2200 2200	1 415 1 685 1 685 1 350 1 415
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	SDII ANNUE	L HOIEN -	57	1964	585	RF	240	12	, ,	*0	1504	CHES	2200	9 350
CNTARIO HYDRO														
AEITIBI CANYON	73	71	73	1933 1933	CAC	RF RF	150 164	7 2 7 2	49 23 64 90		1933 1959	CGE CGE	13800 13800	41 225 6 3 000
LATITUDE 49 53 LONGITUDE 81 34 ABITIBI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BELT ANNUE	L MOYEN -	291	1936 1936 1959	CAC CAC CAC	RF RF RF	150 150 150	72 72 72	64 90 64 90)2	1966 1970 1977	CGE CGE CGE	13800 13800 13800	43 200 43 200 43 200 43 200
														200 020
AGUASABON LATITUDE 48 47	91	91	91	1948 1948	DEW DEW	RF RF	25 7 257	88 88	20 51 20 5		1948 1948	CWES	13800 13800	20 250 20 250
LONGITUDE 87 08 AGUASABON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	L MOYEN -	63											40 500
ALEXANDER LATITUDE 49 08 LONGITUDE 88 21	18	17	17	1930 1931 1931 1945	MSI MSI MSI DT	RF RF RF RP	100 100 100 150	17 17 17 17	13 42 13 42 13 42 14 17	28 28	1930 1931 1931 1945	CGE CGE CGE	12000 12000 12000 12000	12 750 12 750 12 750 13 500
NIPIGON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	L MOYEN -	324	1958	DEW	RP	150	17	14 17		1958	CGE	12000	13 500 65 250
AENPRIOR	21	19	20	1976 1977	DEW DEW	RF RF	113 113	21 21	40 28 40 28		1976 1977	CGE CGE	13800 13800	37 050 37 050
LATITUDE 45 26 LONGITUDE 76 21 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	CL MOYEN -	83											74 100
AUBREY FALLS	56	54	53	1969 1969	DEW DEW	RF RF	116 116	53 53	74 60 74 60		196 9 1969	CGE CGE	11000 11000	65 075 65 075
LATITUDE 46 58 LONGITUDE 83 13 MISSISSAGI RIVER				1703	DE	as E	110		14 00		1703	CGE	11000	130 150
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	40											

													112110
	OPERATI N	NG HEADS		MAIN 1	PURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
								м	K₩				KW
AUBURN	5	5	5	1911	WH	RF	150	5	709	1911	CGE	2400	625
LATITUDE 44 19 LONGITUDE 78 19 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	el Moyen -	- 56	1911 1912	WH	RF RF	150 150	5 5	709 709	1911 1912	CGE	2400 2400	625 625 1 875
BALRETT CHUTE LATITUDE 45 15 LONGITUDE 76 45	47	46	47	1942 1942 1968 1968	CAC CAC CAC	RF RF RF	164 164 120 120	46 46 46	20 888 20 888 62 664 62 664	1942 1942 1968 1968	CGE CGE CGE	13200 13200 13800 13800	20 400 20 400 55 800 55 800
MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	87										152 400
BIG CHUTE	18	17	18	1911	W H	RF RF	300 300	17 17	970 970	1911 1911	CWES	2300 2300	900 900
LATITUDE 44 53 LONGITUDE 79 41 SEVERN RIVER	PRTT ANNIE	ZI MOVEN .	~ 48	1911 1919	WH WSM	RF RF	300 300	17 17	970 1 716	1911 1919	CWES	2300 2300	900 1 280 3 980
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EDII ANNUE	ST HOIFN -	40										3 900
BIG EDDY	12	10	11	1941 1941	MSI MSI	RPF RPF	200 200	12 12	3 939 3 939	1941 1941	CWES CWES	6600 6600	3 825 3 825
LATITUDE 45 01 LONGITUDE 79 45 MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	ET WOÄEN -	- 46										7 650
BINGHAM CHUTE	14	13	14	1923 1924	W K W K	RF RF	450 450	14 14	485 485	1923 1924	CWES CWES	2200 2200	405 405
LATITUDE 46 05 LONGITUDE 79 24 SOUTH RIVER				4324	***	&1 &	430		403	,,,,,,	020		810
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 10										
CALABOGIE	10	6	9	1917 1917	AC AC	RF RF	164 164	9	2 238 2 238	1938 1938	CGE CGE	6600 6600	2 000
LATITUDE 45 18 LONGITUDE 76 42 MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 81										4 000
CAMERON	23	22	22	1921	IPM	RF	120	22	9 325	1921	CWES	12000	9 540
LATITUDE 49 09 LONGITUDE 88 20 NIFIGON RIVER	TOTAL LANGUE	N. MOVEN	- 344	1921 1924 1924 1925	IPM CAC CAC CVIC	RF RF RF	120 120 120 120 120	22 22 22 22 22 22	9 325 9 325 9 325 9 325 9 325	1921 1924 1924 1925 1926	CWES CGE CGE CGE	12000 12000 12000 12000 12000	9 540 8 480 8 480 8 480 8 480
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EDII ANNOI	st noith -	- 344	1926 1958	DEM	RF RPF	164	22	18 650	1958	CWES	12000	19 000 72 000
CARIBOU FALLS	17	17	17	1958 1958	DEW DEW	RP RP	113 113	18 18	25 364 33 219	1958 1958	CGE CGE	13800 13800	25 650 25 650
LATITUDE 50 15 LCNGITUDE 94 58 ENGLISH RIVER				1958	DEW	RP	113	18	33 219	1958	CGE	13800	25 650 76 950
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 4 364										
CHATS FALLS	16	15	16	1931 1931	DEW DEW	RP RP	120 120	16 16	24 484 24 484	1931 1931	CWES	13800 13800	22 325 22 325 22 325
LATITUDE 45 28 LONGITUDE 76 14 OITAWA RIVER	ED TO ANALYS	EI MOVEN	- 1 106	1931 1931	DEW	RP RP	120 120	16 16	24 484 24 484	1931 1931	CWES	13800 13800	22 325 22 325 89 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL HOYEN -	1 106										03 300

LONGITUDE 80 32 BEAVER RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

HYDRO OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX HAUTEUR DE CHUTE YEAR AND YEAR AND MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY ANNEE ET MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE VOLTS CAPACITE PABRICANTS FABRICANTS KW M KW 1950 13800 15 300 CHENAIIX 12 15 666 CGE 11 12 1950 DEM RPR 95 12 1950 1951 1950 DEW RPF 95 12 666 CGE 13800 15 300 LATITUDE LONGITUDE 95 15 300 45 35 1951 DER RPF 12 15 666 CGE 13800 1951 95 666 1951 CGE 15 300 76 40 DEW 12 RPF 12 15 666 15 666 CGE 15 300 15 300 OTTAWA RIVER 1951 DEW RPF 95 1951 13800 AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -967 1951 95 1951 13800 DEW RPF 1951 DEW RPF 95 12 15 666 1951 CGE 13800 15 300 15 666 1951 CGE 13800 1951 12 15 300 DEW RPF 122 400 CONISTON 17 16 1905 RF 300 16 895 1905 CGE 2300 720 17 JM 1 125 1907 2300 1907 JB RF 300 16 194 LATITUDE 46 28 611 2 250 LONGITUDE 80 WANAPITEI RIVER 80 49 4 095 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -28 1921 RF 138 10 1921 WEST 2300 2 020 CHYSTAL FALLS 9.9 40 IPM RF 138 10 940 1921 1921 WEST 2300 2 020 2 020 LATITUDE 46 27 1921 TPM RF 138 LONGITUDE 940 2300 2 020 STURGEON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -8 080 70 1904 2380 5 300 DECEW FALLS #1 83 20 81 1904 JM V RR 257 81 4 476 WE 5 000 5 300 257 476 1904 JMV 1904 RF 257 257 LATITUDE 43 07 1905 JMV RF 81 81 4 476 1905 NE. 2380 JMV 4 476 1905 WE 2380 5 900 79 16 1905 RF LONGITUDE WELLAND CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN 1911 1911 JMV RF 257 81 4 476 1911 CHES 2380 5 60 0 4 800 CWES 2380 JMV RF 31 900 1943 171 171 DECEW FALLS #2 87 86 86 RF 86 55 950 1954 CGE 13800 57 600 55 950 57 600 1955 CGE 13800 1947 CAC RF 86 LATITUDE 115 200 LONGITUDE WELLAND CANAL 79 16 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -154 1950 CWES 13800 45 000 DES JOACHIMS 40 1950 DEW RF 54 458 45 000 1950 1950 DEW RF 106 40 54 458 1950 CWES 13800 LATITUDE DEW 106 CWES 45 000 46 11 RF LONGITUDE OTTAWA RIVER 77 42 1950 DEM RF 106 40 54 458 1950 CWES 13800 45 000 1950 106 40 252 CWES 45 000 DEW RF AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -793 1950 DEW RF 106 40 54 458 1950 CWES 13800 45 000 40 CWES 1950 DEW RF 1951 DEW 106 40 46 252 1951 CHES 13800 45 000 360 000 1930 6600 4 000 180 3 730 CWES EAR FALLS 4.0 q 1930 DEW RP 11 730 595 1937 OERL 6600 3 825 SMS LATITUDE 50 38 1940 SMS RPK 150 11 5 1940 CWES 6600 5 400 5 400 LONGITUDE 93 14 1948 SMS RPK ENGLISH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN 330 18 625 ELLIOTT CHUTE 13 12 13 1929 MSI RP 327 13 1 343 1929 SGE 2300 1 440 1 440 LATITUDE LONGITUDE SOUTH RIVER 79 23 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -10 1 200 1915 4000 EUGENIA 168 1915 WYSS 2 400 1920 AC RF 720 168 2 984 1920 CWES 4000 LATITUDE

112000													11220
	OPERATIN	NG HEADS		MAIN :	TURBINES					MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	REURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI			CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				K W
FRANKFORD	5	5	5	1913	BOVG	RF	113	5	895	1913	SGE	7000	650
LATITUDE 44 11 LONGITUDE 77 36 THENT BIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUI	EL MOYEN -		1913 1913 1913	BOVG BOVG BOVG	RF RF RF	113 113 113	5 5 5	895 895 895	1913 1913 1913	SGE SGE SGE	7000 7000 7000	650 650 650 2 600
GEORGE W RAYNER	66	64	65	1950	CAC	RF	212	64	21 634	1950	CWES	13800	21 150
LATITUDE 46 26 LONGITUDE 83 23 MISSISSAGI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUI	EL MOYEN -	- 120	1950	CAC	RF	212	64	21 634	1950	CWES	13800	21 150 42 300
HAGUES REACH	7	7	7	1925	CAC	BP	180	7	1 194	1925	CWES	6600	1 120
LATITUDE 44 17 LONGITUDE 77 48 TEENT EIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RTT ANNIII	EI. MOVEN -		1925 1925	CAC	RP RP	180 180	7 7	1 194 1 194	1925 1925	CWES	6600 6600	1 120 1 120 3 360
AVERNOE ENVORE LEGIT DE	D11 1111101	22 20124											
HANNA CHUTE LATITUDE 45 00	10	9	10	1926	DEW	RP	225	9	1 156	1926	SGE	6600	1 120 1 120
LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 18 SOUTH MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	- 20										1 (20
HARMON	32	30	31	1965	JI	RP	100	31	70 124	1965	CWES	13800	64 600
LATITUDE 50 10 LCNCITUDE 82 10 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	- 273	1965	JI	RP	100	31	70 124	1965	CWES	13800	64 600 129 200
HEELY FALLS	23	22	23	1913	WYSS	RF	240	22	4 178	1913	CGE	6600	3 7 50
LATITUDE 44 23	23	22	23	1914 1919	WYSS	RF RF	240 240	22 22	4 178 4 178	1914 1919	CGE	6600 6600	3 750 3 000
LCNGITUDE 77 46 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	75										10 500
HIGH FALLS	26	25	25	1920 1920	JL JL	RF RF	300 300	25 25	925 925	1920 1920	G E G E	4400 4400	700 7 00
LATITUDE 44 57 LCNGITUDE 76 36				1920	JL	RF	300	25	925	1920	GE	4400	700
MISSISSIPPI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	- 12										2 100
HCUND CHUTE	4.1	10	40	1910 1910	WK WK	RF RF	150 150	10 10	996 996	1910 1910	SGE	11000 11000	700 7 00
LATITUDE 47 18 LONGITUDE 79 42 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -		1910 1911	WK WK	RF RF	150 150	10 10		1910 1911	SGE	11000 11000	700 700 2 800
INDIAN CHUTE	14	13	114	1923	BOVG	RF	300	14		1923	CWES	2300	1 620
LATITUDE 47 50 LCNGITUDE 80 27 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	- 30	1924	WK	RF	300	14	1 678	1924	CWES	2300	1 620 3 240
KAKABEKA FALLS	59	59	59	1906	JMV	RF	277	54	5 595	1924	CGE	4000	5 400
LATITUDE 48 25 LCNGITUDE 89 38 KAMINISTIKWIA RIVER		3,		1906 1911 1914	JMV JMV	RF RF RF	277 277 257	54 54 54	5 595 5 595	1924 1928 1928	CGE CGE CGE	4000 4000 4000	5 400 5 400 7 970
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNU	EL MOYEN -	- 77										24 170

	OPERATI NO	ם מעותם		MATNI	TURBINES					MAIN G	OT KURIN	DC	
	-			-		7771770				-			tu.
	HAUTEUR I	DE CHUTE		YEAR	NES PEINO	TEALES				YEAR A		RINCIPAU	A
	MAXIMUM -	MINIMUM	NORMAL		ACTURER	RUNNER -	RPM	HEAD -	CAPACITY	MANUFA		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MUMINIM	NORMALE	ANNEE PABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I FABRICA		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
KIPLING LATITUDE 50 15	31	30	31	1966 1966	DEW DEW	RPF RPF	100 100	30 30	70 124 70 124	1966 1966	CWES	13800 13800	62 700 62 700
LCNGITUDE 82 08 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	263										125 400
LAKEFIELD	5	4	4	1928	CAC	RP	112	5	2 313	1928	SGE	2400	2 000
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 78 16 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -											2 000
LITTLE LONG	28	27	28	1963	EE	RP	95	27	62 664	1963	CWES	13800	60 800
LATITUDE 50 00 LONGITUDE 82 10				1963	EE	RP	95	27	62 664	1963	CWES	13800	60 800 121 600
MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	384										
LOWER NOTCH	73	69	70	1974 1971	DEW DEW	RF RF	120 120	70 70	126 820 126 820	1971 1971	CGE CGE	13800 13800	114 000 114 000
LATITUDE 54 78 LONGITUDE 79 27 MCNTREAL RIVER													228 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	77										
LOWER STURGEON	13	12	13	1923 1923	DEW	RF RF	136 136	13 13	2 984 2 984	1923 1923	CGE	2300 2300	3 200 3 200
LATITUDE 48 49 LONGITUDE 81 29 MATTAGAMI RIVER		, wown.v	0.3										6 400
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOIDM -	93										
MANITOU PALLS	17	16	16	1956 1956	DEW	RPF RPF	150 150	16 16	13 801 13 801	195 6 1956	CGE CGE	13800 13800	14 400 14 400
LATITUDE 50 35 LONGITUDE 93 27 ENGLISH RIVER				1956 1956 1958	DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	150 150 150	16 16 16	13 801 13 801 13 801	1956 1956 1958	CGE CGE	13800 13800 13800	14 400 14 400 14 400
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	353										72 000
MATABITCHUAN	96	95	96	1910 1910	IPM IPM	RF RF	600	93 93	2 462 2 462	1910 1910	CGE	2400 2400	1 690 1 690
LATITUDE 47 07 LONGITUDE 79 30 MATABITCHUAN RIVER	DIM ANNUBI	MOVEN	0	1910 1910	IPM IPM	RF RF	600	93 93	2 462 2 462	1910 1910	CGE	2400 2400	1 690 1 690
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DII ANNUE	. HOLEN -	8										6 760
MC VITTIE	12	14	12	1912 1912	WK WK	RF RF	25 7 25 7	13 13	1 343 1 343	1912 1912	CGE	2300 2300	1 125 1 125
LATITUDE 46 17 LCNGITUDE 80 51 WANAPITEI RIVER													2 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	34										
MERRICKVILLE	8	7	8	1915 1919	WH SMS	RF RF	240 200	8	559 485	1915 1929	SGE GE	600 600	440 400
LATITUDE 44 55 LONGITUDE 75 50 RIDEAU RIVER													840
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -											
MEYERSBURG	10	10	10	1924 1924	CAC	RF RF	150 150	10 10	1 641 1 641	1924 1924	SGE SGE	6600 6600	1 600 1 600
LATITUDE 44 15 LONGITUDE 77 48 TRENT RIVER				1924	CAC	RF	150	10	1 641	1924	SGE	6600	1 600 4 800
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -											

	OPERATI	IG HEADS		MATH	TURBINES					MATN C	ENERATO	D.C.	
	-	DE CHUTE		-	NES PRIN	CIDALES				-		RINCIPAL	I.Y
	2202202	22 011012		YEAR .		CIERDIO				YEAR A		BINCIPAC	, <u>a</u>
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY		CTURER	VOLTS	CAPACITY
	WAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • •							M	KW				KW
MOUNTAIN CHUTE	48	46	47	1967 1967	EE EE	RF RF	100	46 46	83 552 83 552	1967 1967	CWES	13800 13800	69 750 69 750
LATITUDE 45 14 LONGITUDE 76 50 MADAWASKA RIVER										,,,,,			139 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-D.	EBIT ANNUI	SL MOYEN ~	- 82										
NIPISSING	28	27	28	1921 1924	JM JM	RF RF	450 450	28 28	932 932	1909 1909	CWES	2300 2300	1 050 1 000
LATITUDE 46 06 LCNGITUDE 79 29												2000	2 050
SOUTH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	SL MOYEN -	- 11										
ONTARIO POWER	66	61	62	1905	JMV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
LATITUDE 43 05 LCNGITUDE 79 05				1905 1905 1906	JMV JMV	RF RF	188 188 188	55 55 55	8 7 28 8 7 28 8 7 28	1905 1905 1906	WE WE	12000 12000 12000	7 500 7 500 8 770
NIAGARA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	155	1908 1908 1909	JMV JMV	RF RF	188 188 188	55 55 55	8 728 8 728 8 7 28	1908 1908 1909	WE WE	12000 12000 12000	8 770 8 770 8 770 8 775
				1910 1911	JMV JMV	RF RF	188	55 55 55	9 996 9 996 9 996	1910 1911 1914	CGE	12000	8 775 8 775
				1911 1913 1913	JMV JMV WSM	RF RF	188 188 188	55 55	9 996 9 996	1913	CGE CGE CGE	12000 12000 12000	8 775 8 775
				1515	#50	4/1	100	33	3 330	1313	000	12.000	101 455
OTTER RAPIDS	34	32	34	1961 1961	CAC	RPF RPF	138 138	33 33	44 760 44 760	1961 1961	CGE CGE	13800 13800	43 700 43 700
LATITUDE 50 11 LONGITUDE 81 37				1963 1963	CAC	RPF RPF	138 138	33 33	44 760 44 760	1963 1963	CGE	13800 13800	43 700 43 700
ABITIBI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 338										174 800
OTTO HOLDEN	25	24	24	1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
LATITUDE 46 23				1952 1952	CAC	RF RF	95 95	23	26 110 26 110	1952 1952	CWES	13800	25 650 25 650
LONGITUDE 78 43 OTTAWA RIVER				1952 1952	CAC JI	RF RF	95 95	23	26 110 24 618	1952 1952	CWES	13800	25 65 0 25 65 0
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	ERTT WNO	er woren -	- 677	1952 1952 1953	JI JI JI	RF RF	95 95 95	23 23 23	24 618 24 618 24 618	1952 1952 1952	CWES CWES	13800 13800 13800	25 650 25 650 25 650
				1900	91	1.1	33	2.5	24 010	4552	CMDS	13000	205 200
													203 200
PINE PORTAGE	32	31	32	1950 1950	CAC	RF RF	109 109	32 32	30 586 30 586	1950 1950	CWES	13800 13800	29 700 29 700
LATITUDE 49 18 LONGITUDE 88 19				1954 1954	SMS SMS	RF RF	109 109	32 32	33 570 33 570	1954 1954	CWES	13800 13800	34 650 34 650
NIFIGON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 339										128 700
RAGGED RAPIDS	12	11	11	1938 1938	MSI MSI	R PK R PK	200 200	12	3 879 3 879	1938 1938	CWES	6600 6600	3 825 3 825
LATITUDE 45 01 LONGITUDE 79 41													7 650
MUSKOKA KIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	62										
RANNEY FALLS	15	14	14	1922 1922	BOVG BOVG	RF RF	120 120	14	3 730 3 730	1922 1922	CGE	6600 6600	3 600 3 600
LATITUDE 44 18 LONGITUDE 77 48				1922	WH	RF	360	14	746	1926	SGE	600	720
THENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -											7 920
RED ROCK FALLS	30	27	29	1960	DEW	RPF	180	28	19 769	1960	CGE	13800	20 250
LATITUDE 46 19				1961	DEW	RPF	180	28	19 769	1961	CGE	13800	20 250
LONGITUDE 83 17 MISSISSAGI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 126										40 500

nibao													1111110
	OPERATING	HEADS		MAIN S	rurbines -					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR D	E CHUTE			NES PRINC	CIPALES				GENERA	EURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI		VOLTS	CAPACITY
	MUMIKAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
ROBERT E SAUNDERS LATITUDE 45 01 LONGITUDE 74 47 ST LAWRENCE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	26 BIT ANNUEL	25 . MOYEN -	25 7 872	1958 1958 1958 1958 1958 1958 1959 1959	EE	RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF	95 95 95 95 95 95 95 95 95 95 95 95 95 9	25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 2	55 950 55 950 55 950 55 950 59 978 55 950 61 023 55 950 55 950 55 950 55 950 55 950 55 950 55 950 55 950 55 950	1958 1958 1958 1958 1958 1958 1959 1959	CGE CGE CWES CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	57 000 57 000
													3 12 000
SANDY FALLS LATITUDE 48 31 LONGITUDE 81 27 MATTAGAMI RIVER	10	9	10	1911 1911 1916	SMS SMS IPM	RF RF	214 214 136	10 10 10	895 895 1 865	1911 1911 1916	CWES CWES CGE	12000 12000 12000	950 950 1 595 3 495
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -											3 473
SEYMOUR	7	7	7	1909 1909	W K W K	RF RF	150 150	7 7	821 821	1909 1909	C G E	2400 2400	600 600
LATITUDE 44 19 LONGITUDE 77 46 TEENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -		1910 1911 1911	WK WK	RF RF RF	150 150 150	7 7 7	821 821 821	1910 1911 1911	CGE CGE CGE	2400 2400 2400	600 750 600 3 150
													3 130
SIDNEY LATITUDE 44 08	6	6	6	1911 1911 1911	BOVG BOVG BOVG	RF RF	120 120 120	6 6 6	1 044 1 044 1 044	1911 1911 1911	SGE SGE SGE	6600 6600	795 795 795
LONGITUDE 77 36 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -		1911	BOVG	RF	120	6	1 044	1911	SGE	6600	795 3 180
CTITC TGIAND	5	4	4	1926	MSI	RP	120	4	746	1936	CGE	2300	1 275
SILLS ISLAND LATITUDE 44 12	3	*	*	1926	MSI	RP	120	4	746	1942	CGE	6600	1 020
LONGITUDE 77 36 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -											2 295
CTIUPE PATIC	110	109	109	1959	CAC	RF	240	101	44 760	1959	CWES	13800	45 000
SILVER FALLS LATITUDE 48 41	140	103	103	1939	CAC	A.F	240	101	44 700	1939	CWES	13000	45 000
LONGITUDE 89 37 KAMINISTIKWIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	30										
SIR ADAM BECK #4	91	89	90	1921 1921	WSM WSM	RF RF	188 188	93 93	38 79 2 38 79 2	1921 1921	CWES	12000 12000	36 000 36 000
LATITUDE 43 09 LONGITUDE 79 03 NIAGARA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	409	1921 1921 1921 1923 1923 1924 1921 1930	CRMP CRMP DEW DEW DEW DEW DEW	BF RF BF RF RF RF	190 188 188 188 188 188 190	93 93 90 90 90	41 030 41 030 41 030 43 268 43 268 43 268 43 268 43 268	1922 1923 1923 1923 1923 1923 1956 1970	CGE CGE CWES CGE CGE CWES CGE CWES	12000 12000 12000 12000 13800 13800 12000 13800	36 000 43 200 36 000 44 000 43 200 46 750 46 750
				1330	DEM	23.2	130	30	43 200	1310	CHES	13000	414 650
													414 000

0	PERATIN	G HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
B	AUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA	reurs P	RINCIPAU	х
М	MUMIKA	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY		ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
E	MUMIKA	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • •	M						哲	KW				KW
SIR ADAM BECK #2 LATITUDE 43 09 LONGITUDE 79 03 NIAGARA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	91 T ANNUE	L MOYEN -	90	1954 1954 1954 1954 1954 1954 1955	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF RF	150 150 150 150 150 150 150	89 89 89 89 89 89	78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330	1954 1954 1954 1954 1954 1954 1955	CGE CWES CGE CWES CGE CWES CGE CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	76 475 76 475 76 475 76 475 76 475 76 475 76 475 76 475
				1955 1955 1955 1955 1957 1957 1958 1958	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF	150 150 150 150 150 150 150	89 89 89 89 89 89	78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330	1955 1955 1955 1955 1957 1957 1958 1958	CGE CWES CGE CWES CGE CWES CGE CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	76 475 76 475 76 475 76 475 76 475 76 475 76 475 76 475
													1 223 600
SIR ADAM BECK P&G LATITUDE 43 09 LONGITUDE 79 04 NIAGARA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	27 T ANNUE	12 L MOYEN -	24	1957 1957 1957 1958 1958 1958	EE EE EE EE EE	RPK RPK RPK RPK RPK RPK	92 92 92 92 92 92	26 26 26 26 26 26	34 316 34 316 34 316 34 316 34 316 34 316	1957 1957 1957 1958 1958 1958	CWES CWES CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800	29 450 29 450 29 450 29 450 29 450 29 450
													176 700
SOUTH FALLS	34	33	33	1916 1925	W H W K	RP RF	720 514	33 33	746 1 641	1916 1925	CGE BP	6600 6600	635 1 600
LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 18 SOUTH MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	T ANNUE	L MOYEN -	20	1925	WK	RF	514	33	1 641	1925	BP	6600	1 600 3 835
STEWARTVILLE LATITUDE 45 25 LONGITUDE 76 30	48	46	47	1948 1948 1948 1969	CAC CAC CAC CAC	RF RF RF	164 164 164 129	45 45 45 45	20 888 20 888 20 888 50 7 28	1948 1948 1948 1969	CGE CGE CGE	13200 13200 13200 13800	20 400 20 400 20 400 45 900
MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	T ANNUE	L MOYEN -	93	1969	CAC	RF	129	45	50 728	1969	CGE	13800	45 900 153 000
STINSON LATITUDE 46 31	118	16	17	1925 1925	AC AC	RF RF	240 240	17 17	2 611 2 611	1925 1925	CGE CGE	2300 2300	2 000 2 000
LONGITUDE 80 43 WANAPITEI RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBI	T ANNUE	L MOYEN -											4 000
TRETHEWEY FALLS	4.4	10	11	1929	MSI	RP	257	11	1 716	1929	SGE	6600	1 600
LATITUDE 44 59 LONGITUDE 79 16 SOUTH MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DEBI	T ANNUE	r woaen -	19										1 600
WAWAITIN	39	38	38	1912 1912	SMS	RF	375 375	38 38	2 574 2 574	1912 1912	CWES	12000 12000	2 500 2 500
LATITUDE 48 21 LONGITUDE 81 30 MATTAGAMI RIVER				1913 1918	SMS SMS SMS	RF RF	375 375 375	38 38 38	2 984 2 984	1913 1918	CWES	12000 12000 12000	3 375 3 375
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	T ANNUE	L ROYEN -	30										11 7 50
WELLS	65	59	64	1970 1970	DEW DEW	RPF RPF	113 113	62 62	111 900 111 900	1970 1970	CGE CGE	13800 13800	101 650 101 650
LATITUDE 46 20 LONGITUDE 83 35 MISSISSAGI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	T ANNUE	L MOYEN -	74										203 300

HIDEO													11.2.2.1.0
	OPERATIN	G HEADS		MAIN :	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
		DE CHUTE			NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM		YEAR MANUP	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY		ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE :		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
WHITEDOG FALLS LATITUDE 50 07	14	13	14	1958 1958 1958	DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	106 106 106	15 15 15	27 453 27 453 27 453	1958 1958 1958	CWES CWES CWES	13800 13800 13800	21 600 21 600 21 600
LONGITUDE 94 52 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	452										64 800
ORILLIA WATER LIGHT & P	MMOD GFUO												6 443 700
			14	1050	CMC	שתת	257	13	2 812	1950	GE	2300	2 812
MATTHIAS LATITUDE 45 00 LCNGITUDE 79 18 MUSKOKA RIVER	14	14	14	1950	SMS	RPK	231	13	2 012	1930	G.S.	2300	2 812
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	16										
MINDEN	2∠	119	21	1935 1935	SMS SMS	RF RF	277 277	20 20	1 940 1 940	1935 1935	GE GE	2300 2300	1 800 1 800
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 78 43 GULL RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 14										3 600
SWIFT RAPIDS	15	14	11 4	1966	CAC	RPK	277	14	2 611	1966	CGE	2400	2 700
LATITUDE 44 51 LONGITUDE 79 30				1966 1979	CAC BARB	RPK	277 277	14 14	2 611 2 611	1966 1978	CGE	2400 2400	2 700 2 700 8 100
SEVERN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	CL MOYEN -	- 35										14 512
OFFICE CADE													
OTTAWA HYDRO CHAUDIERE #2	12	9	12	1908	SMS	RF	180	12	1 716	1909	CWES	4000	1 462
LATITUDE 45 25				1908 1984	SMS BHTC	RF RF	180 180	12 12	1 716 1 716	1909 1909	CWES	4000	1 462 1 462
LONGITUDE 75.43 OTIAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	71										4 386
CHAUDIERE #4	12	10	12	1931 1981	WH WWE	RF RF	163 163	12 12	4 028 4 028	1900 1900	CGE CGE	4000 4000	3 960 3 960
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER				1301	M M TO	Br	103	12	4 020	1300	CGL	4000	7 920
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BUNNA TIB	L MOYEN -	- 92										12 306
PARRY SOUND PUBLIC UTIL	ITIES COL	111											
PARRY SOUND	7	6	7	1919	BOVG	RF	200	7	420	1919	SGE	2300	420
LATITUDE 45 22 LONGITUDE 80 01 SEQUIN BASIN				1919	BOVG	RF	257	7	920	1919	CWES	2300	1 340
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	4										1 340
PETERBOROUGH UTILITIES	COMM												
PETERBOROUGH	9	7	8	1950	CVIC	RF	150	8	4 716	1902	WEST	2240	1 200
LATITUDE 44 18	,	,	9	1950 1950	JL WH	RF RF	180 180	8	1 596 1 902	1905 1920	CGE	2300	1 400 1 500
LONGITUDE 78 19 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 57										4 100
													4 100

	OPERATIN	G HEADS		MAIN S	TURBINES					MAIN GI	BNERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	rburs p	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
	******	M	• • • • • • • •					M	KW				KW
RENFREW HYDRO ELECTRIC	COMM												
PLANT #1 LATITUDE 45 30	12	10	11	1910 1914 1953	SMS SMS CB	RF RF RF	400 400 400	12 12 12	448 448 448	1912 1912 1954	SGE SGE EE	4160 4160 4160	270 270 480
LONGITUDE 76 43 BCNNECHERE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 8	1333	CD	W.E.	400	12	440	1334	22.23	4100	1 020
PLANT #2	12	12	12	1927	СВ	RF	300	12	336	1900	CGE	4160	580
LATITUDE 45 30 LONGITUDE 76 43				1936	СВ	RF	300	12	336	1900	CGE	4160	380 960
BCNNECHERE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 8										
													1 980
SPRUCE FALLS POWER & PA	PER CO LT	. D											
KAPUSKASING HYDRO	10	8	9	1923	DEW	RF	180	9	1 865	1923	GE	2300	1 800
LATITUDE 49 30 LCNGITUDE 82 25 KAPUSKASING RIVER													1 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	23										
SMOKY FALLS	36	32	35	1928 1928	AC AC	RF RF	164 164	34 34	13 987 13 987	1928 1928	G E G E	6600 6600	13 200 13 200
LATITUDE 50 03 LCNGITUDE 82 08 MATTAGAMI RIVER				1928 1931	AC AC	RF RF	164 164	34 34	13 987 13 987	1928 1931	G E G E	6600 6600	13 200 13 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	170										52 800 54 600
ST LAWRENCE SEAWAY AUTE	HORITY												
WELLAND	57	49	56	1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	6600	4 000
LATITUDE 43 09 LCNGITUDE 79 11				1932 1932	SMS SMS	RF RF	360 360	49 49	3 7 30 3 7 30	1932 1932	CGE	6600 6600	4 000
WELLAND CANAL AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	BIT ANNUE	EL MOYEN -	5										12 000
													12 000
TRENT UNIVERSITY													
NASSAU	5	3	5	1902 1902	W K W K	RF RF	138 138	5 5	522 522	1902 1902	CGE	6600 6600	360 360
LATITUDE 44 21 LCNGITUDE 78 18 OIONABEE RIVER				1926	AICK	RF	120	5	11 194	1926	CGE	6600	1 500 2 220
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	34										
													2 220
					ON	TARIO, TOT	AL						7 129 948
MANITOBA													
MANITOBA HYDRO													
GRAND RAPIDS	39	35	37	1965	JI	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	13800	109 250 109 250
LATITUDE 53 10 LONGITUDE 99 16 SASKATCHEWAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	рат ф	I MOVDN	- 595	1965 1965 1968	JI JI CAC	RPK RPK RPK	112 112 112	37 37 37	111 900 111 900 111 900	1965 1965 1968	CGE CGE CGE	13800 13800 13800	109 250 109 250 109 250 437 000
Luada Annona Flow-Di	DII MMMUL	L HOLEN -	333										

HIDBO													HIDAO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN GE	NERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRIN	CIPALES					EURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	WINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E FABRICA		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
GREAT FALLS LATITUDE 50 27	18	16	17	1923 1923 1926	DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	139 139 139	18 18 18	23 126 23 126 23 126	1923 1923 1926	CGE CGE	11000 11000 11000	22 000 22 000 22 000
LONGITUDE 96 00 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-	- NFRTT ANNIE	I MOVEN -	850	1927 1928 1928	SMS DEW DEW	RPF RPF RPF	139 139 139	18 18 18	23 126 23 126 23 126 23 126	1927 1928 1928	CGE CGE	11000 11000 11000	22 000 22 000 22 000
ATTENDED ANNOUNCE		2 1102211	030	,,,,,	2.34	***	100		20 120				132 000
JENPEG	12	6	9	1977 1978	LMW	RPK RPK	62 62	7	27 304 27 304	1977 1978	LMW	4200 4200	31 000 31 000
LATITUDE 54 32 LONGITUDE 98 02 NELSON BIVER				1978 1978 1979	LMW LMW	RPK RPK RPK	62 62 62	7 7 7	27 304 27 304 27 304	1978 1978 1979	LMW LMW	4200 4200 4200	31 000 31 000 31 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-	-DEBIT ANNUE	T WOAEN -	1 841	1979	LMW	RPK	62	7	27 304	1979	LMW	4200	31 000
													186 000
KELSEY	17	15	116	1960 1960	DEW DEW	RPF RPF	103 103	15 15	31 332 31 332	1960 1960	CGE	13800 13800	33 7 50 33 7 50
LATITUDE 56 02 LONGITUDE 96 32				1960 1960	DEW DEW	RPF RPF	103 103	15 15	31 332 31 332	1960 1960	CGE	13800 13800	33 750 33 750
NELSON BIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-	-DEBIT ANNUE	L MOYEN -	2 209	1961 1969	DEW DEW	RPF RPF	103 103	15 15	31 332 31 332	1961 1969	CGE CGE	13800 13800	33 7 50 33 7 50
				1972	DEW	RPF	103	15	31 332	1972	CGE	13800	33 750
													236 250
KETTLE RAPIDS	31	28	29	1970 1971	DEW DEW	RPF RPF	90 90	30 30	104 440	1970 1971	MITS	13800 13800	102 000 102 000
LATITUDE 56 23 LONGITUDE 94 38				1971 1971	DEW DEW	RPF RPF	90 90	30 30	104 440	1971 1971	MITS	13800 13800	102 000 102 000
NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-	-DEBIT ANNUE	L MOYEN -	3 058	1972 1972	DEW DEW	RPF	90 90	30	104 440	1972 1972	MITS	13800 13800	102 000 102 000
				1973 1973	DEW DEW	RPF	90 90	30 30	104 440	1973 1973	MITS	13800 13800	102 000 102 000
				1973 1974	DEW	RPF	90	30 30	104 440	1973 1974	MITS	13800 13800	102 000 102 000
				1974 1974	DEW	RPF RPF	90 90	30 30	104 440	19 7 4 19 7 4	MITS	13800 13800	102 000 102 000
													1 224 000
LAURIE RIVER NO 1	17	15	17	1952 1952	AC AC	RF RF	200 200	17 17	2 611 2 611	1952 1952	CGE	2300 2300	2 475 2 475
LATITUDE 56 14 LCNGITUDE 101 00													4 950
LAURIE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-	-DEBIT ANNUE	L MOYEN -	27										
LAURIE RIVER NO 2	17	16	17	1958	JI	RF	164	17	5 222	1958	CGE	2300	5 400
LATITUDE 56 15 LONGITUDE 401 07 LAURIE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-	-DEBIT ANNUE	L MOYEN -	. 27										5 400
LONG SPRUCE	28	25	26	1977 1977	DEW DEW	RPF RPF	82 82	24 24	100 710 100 710	1977 1977	CGE CGE	13800 13800	98 000 98 000
LATITUDE 56 24 LONGITUDE 94 22				1978 1978	DEW DEW	RPF RPF	82 82	24 24	100 710 100 710	1978 1978	CGE CGE	13800 13800	98 000 98 000
NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-	-DEBIT ANNUE	L MOYEN -	3 058	1978 1978	DEW DEW	RPF RPF	82 82	24 24	100 710 100 710	1978 1978	C G E C G E	13800 13800	98 000 98 000
				1979 19 7 9	DEW DEW	RPF RPF	82 82	24 24	100 710 100 710	1979 1979	CGE CGE	13800 13800	98 000 98 000
				1979 1979	DEW DEW	RPF RPF	82 82	24 24	100 710 100 710	1979 1979	CGE CGE	13800 13800	98 000 98 000
													980 000

Carrier Part		OPERATING	HEADS			TURBINES						ENERATO	RS	
RAIFCON NIMERINE NORMAL NAMERINE TOURISME 1/20 CROTT CAPACITY PARTICLES		HAUTEUR D	E CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	reurs p	RINCIPAU	x
RALISHE SOURCE						ACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	MANUFAC			
### APPRINCE 7 6 7 7940 1594 200 7 7 400 1594 200 7 7 400 1594 200 7 80 7 7 400 1594 200 7 80 7 7 400 1595 200 7 80 7 7 400 1595 200 7 80 7 7 400 1595 200 7 80 7 7 400 1595 200 7 80 7 7 400 1595 200 7 80 7 7 400 1595 200 7 80 7 7 400 1595 200 7 80 7 7 400 1595 200 7 80 7 7 400 1595 200 7 80 7 7 400 1595 200 7 7 400 1595 200 7 7 400 7 7 400 7 7 400 7 7 400 7 7 400 7 7 400 7 7						ET		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE			
LINGUIGNE 50 24 MINERIZE STYRE 10011780 50 00 MINERIZE STYR		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	M						M	KW				KW
ELDE FALLS 12 10 11 1951 DEF REF 95 41 14 174 1951 COE 1380 13 950 LATINUES 50 34 1 14 174 1951 COE 1380 13 950 LATINUES 50 34 1 14 174 1951 COE 1380 13 950 LATINUES 50 34 1 14 174 1951 COE 1380 13 950 LATINUES 50 34 1 14 174 1952 COE 1380 13 950 LATINUES 50 35 11 14 174 1952 COE 1380 13 950 LATINUES 50 35 13 14 174 1952 COE 1380 13 950 LATINUES 50 35 13 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	LATITUDE 50 24 LONGITUDE 96 00 WINNIFEG RIVER				1954 1954 1954 1955 1955	DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF RPF	86 86 86 86 86	7 7 7 7 7	7 460 7 460 7 460 7 460 7 460 7 460	1954 1954 1954 1955 1955	CGE CGE CGE CGE CGE	6900 6900 6900 6900 6900	7 650 7 650 7 650 7 650 7 650 7 650 7 650
LATITUDE 50 34	PINE FALLS	12	10	11	1951	DEW	RPF	95	11	14 174	1951	CGE	13800	
ATTIODE 50 07 1931 LEW FFF 138 19 24 866 1931 COZ 11000 25 000 LONGITUDE 95 07 1931 SOZ 1931 SOZ 1934 DEW RFF 129 19 24 866 1934 COZ 11000 25 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 850 1952 DEW RFF 129 19 24 867 1952 COZ 11000 25 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 850 1952 DEW RFF 129 19 24 867 1952 COZ 11000 25 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 850 1952 DEW RFF 129 19 24 867 1952 COZ 11000 25 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 850 1952 DEW RFF 129 197 24 867 1952 COZ 6 000 3 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 3 879 1911 VICK 6600 3 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 14 5 073 1914 CVES 6600 5 200 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 1915 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOTEN - 736 1914 WISS RF 138 1914 BWISS RF 1	LONGITUDE 96 11 WINNIPEG RIVER	BIT ANNUEL	. MOYEN -	850	1952 1952 1952	DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	95 95 95	11 11 11	14 174 14 174 14 174	1952 1952 1952	CGE CGE	13800 13800 13800	13 950 13 950 13 950 13 950
LATITUDE 50 07	SEVEN SISTERS	19	17	18										
WINNIEG CITY OF FOINTE DU BOIS	LONGITUDE 96 02 WINNIPEG RIVER	BIT ANNUEL	. MOYEN -	850	1931 1949 1950	SMS DEW DEW	RPF RPF RPF	138 129 129	19 19 19	24 866 24 866 24 867	1931 1949 1950	CGE CGE	11000 11000 11000	25 00 C 25 00 O 25 00 O
POINTE DU BOIS 44 14 14 1911 BOVG RF 164 14 3 879 1911 VICK 6600 3 000 LAITIUDE 50 18 1911 BOVG RF 164 14 3 879 1911 VICK 6600 3 000 LAITIUDE 50 18 1911 BOVG RF 164 14 3 879 1911 VICK 6600 3 000 LAITIUDE 50 18 1911 BOVG RF 164 14 3 879 1911 VICK 6600 3 000 WINNIEG SIVES AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 736 1914 WYSS RF 138 14 5073 1914 CWES 6600 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 736 1914 WYSS RF 138 14 5073 1914 CWES 6600 4 000 1922 BOVG RF 138 14 5073 1914 CWES 6600 4 000 1924 BOVG RF 138 14 5073 1914 CWES 6600 4 000 1924 BOVG RF 138 14 5073 1914 CWES 6600 4 000 1924 BOVG RF 138 14 5073 1914 CWES 6600 4 000 1922 BOVG RF 138 14 5073 1914 CWES 6600 4 000 1922 BOVG RF 150 14 5 147 1922 CGE 6600 5 200 1923 CVIC RF 150 14 5 147 1922 CGE 6600 5 200 1923 CVIC RF 150 14 5 446 1923 SGE 6600 5 200 1923 CVIC RF 150 14 5 446 1923 SGE 6600 5 200 1923 CVIC RF 150 14 5 446 1923 SGE 6600 5 200 1923 CVIC RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1923 CVIC RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1923 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1923 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1923 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1923 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1923 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1923 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1923 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1925 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1925 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1925 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 1923 SGE 6600 5 200 1926 BOVG RF 150 14 5 546 192														
LATITUDE 50 18	WINNIPEG CITY OF													
LATITUDE 50 13	LATITUDE 50 18 LONGITUDE 95 33 WINNIPEG RIVER				1911 1911 1911 1911 1914 1914 1922 1922	BOVG BOVG BOVG WYSS WYSS BOVG BOVG CVIC CVIC BOVG	RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF	164 164 164 138 138 138 150 150 150 150 150	14 14 14 14 14 14 14 14 14	3 879 3 879 3 879 5 073 5 073 5 147 5 147 5 147 5 446 5 446 5 968	1911 1911 1911 1914 1914 1922 1922 1922	VICK VICK VICK VICK CWES CWES CGE CGE CGE SGE SGE SGE	6600 6600 6600 6600 6600 6600 6600 660	3 000 3 000 3 000 4 000 4 000 5 200 5 200 5 200 5 200 5 200 5 200 5 200
LONGITUDE 95 35 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL HOYEN - 736 1946 DEW RPF 95 9 8 952 1946 CGE 6900 9 000 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL HOYEN - 736 1946 DEW RPF 95 9 8 952 1946 CGE 6900 9 000 1948 DEW RPF 95 9 8 952 1948 CGE 6900 9 000 1948 DEW RPF 95 9 8 952 1948 CGE 6900 9 000 1948 DEW RPF 95 9 8 952 1948 CGE 6900 9 000 140 600 MANITOBA, TOTAL 3 641 100 SASKATCHEWAN		9	9	9	1931	DEW	RPF	95	9	8 952	1931	SGE	6600	9 000
ANNITOBA, TOTAL SASKATCHEWAN	LONGITUDE 95 35 WINNIPEG RIVER	BIT ANNUEL	MOYEN -	736	1936 1946 1946 1948	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	95 95 95 95	9 9 9	8 952 8 952 8 952 8 952	1936 1946 1946 1948	SGE CGE CGE	6600 6900 6900	9 000 9 000 9 000
SASKATCHEWAN														
ELDORADO NUCLEAR LTD CHABLOT EIVER 24 28 26 1978 DEW RF 300 28 5 341 1978 CGE 6900 5 130 LATITUDE 59 37 LONGITUDE 109 08						MA	NITOBA, TO	TAL						3 641 100
CHABLOT EIVER 24 28 26 1978 DEW EF 300 28 5 341 1978 CGE 6900 5 130 LATITUDE 59 37 LONGITUDE 109 08														
1978 DEW RF 300 28 5 341 1978 CGE 6900 5 130 LATITUDE 59 37 LONGITUDE 109 08	ELDORADO NUCLEAR LTD													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	LATITUDE 59 37 LONGITUDE 109 08 CHARLOT RIVER			26										5 130

HI DAG													
	OPERATI N	G HEADS		MAIN '	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR .	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	Χ
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MDXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN		CAPACITE	ANNEE FABRIC	ET	VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
WATERLOO LAKE	20	20	20	1961	AC	RPK	225	19	7 460	1961	WEST	6900	7 500
LATITUDE 59 37 LONGITUDE 108 58 CHABLOT RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	42										7 500
WELLINGTON LAKE	26	24	25	1939	AC	RF	300	21	2 238	1939 1959	C G E	2300 2300	2 400 2 400
LATITUDE 59 38				1959	AC	RF	300	21	2 238	1939	CGE	2300	
LONGITUDE 109 04 TAZIN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	24										4 800
													22 560
SASKATCHEWAN POWER CORE													
COTEAU CREEK LATITUDE 51 17	54	44	53	1968 1968 1968	EE EE EE	RF RF	129 129 129	53 53 53	62 664 62 664 62 664	1968 1968 1968	WEST WEST	14000 14000 14000	55 980 55 980 55 980
LONGITUDE 106 52 SASKATCHEWAN RIVER													167 940
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	244										
ISLAND FALLS	18	17	17	1928 1928	IPM IPM	RPF RPF	400 400	13 13	932 932	1928 1928	GE GE	600 600	800 800
LATITUDE 55 30 LONGITUDE 102 23				1930 1930	DEW DEW	RPF RPF	164 164	17 17	12 309	1930 1930	G E G E	6600 6600	10 800 10 800
CHURCHILL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	701	1930 1937	DEW DEW	RPF	164 150	17 17	12 309 14 174	1930 1937	GE	6600 6600	10 800 18 000
				1939 1948	DEW DEW	RPF	150 150	17 17	14 174 14 174	1939 1948	G E	6600 6600	18 000 18 000
				1959	DEW	RPF	150	17	14 174	1959	GE	6600	17 100
													105 100
SQUAW RAPIDS	34	29	32	1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
LATITUDE 53 42				1963 1963	JOHN JOHN	RF RF	120 120	32 32	34 316 34 316	1963 1963	EE EE	14400	33 750 33 750
LCNGITUDE 403 20 SASKATCHEWAN RIVER				1963 1964	JOHN JOHN	RF RF	120 120	32 32	34 316 34 316	1963 1964	EE EE	14400 14400	33 750 33 750
AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	476	1964 1966	JOHN AC	RF RF	120 120	32 32	34 316 39 351	1964 1966	EE WEST	14400	33 750 38 700
				1967	AC	RF	120	32	39 351	1967	WEST	14400	38 700
													279 900
													552 940
					SA	SKATCHEWAN	, TOTAL						575 500
ALBERTA													
ALBERTA POWER LTD													
JASPER	152	152	152	1949 1956	PWW JL	IP RF	450 1200	152 159	450 925	1949 1956		6600 2400	450 950
LATITUDE 52 48 LONGITUDE 118 03 ASTORIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 1	.,,,,	0.2	44.4	1200	.33	323	1330	605	2400	1 400
			·										1 400
TRANSALTA UTILITIES COR	R.P												
BARRIER	47	37	46	1947	DEW	RF	225	41	10 071	1947	CWES	13200	9 560
LATITUDE 51 02 LONGITUDE 115 02 KANANASKIS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BEIT ANNUE	L MOYEN -	13										9 560

	OPERATI N	G HEADS		MAIN 2	TURBINES					MAIN GE	NERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	x
	MUMIXAM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	WAXIMUM	WINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I	ET	VOLTS	CAPACITE
		M		LADMI	on with			Ħ	ĸw	1 404102			KW
BEARSPAW	15	14	15	1954	KMW	RPK	129	45	15 479	1954	CWES	13800	15 300
LATITUDE 51 08 LONGITUDE 114 18 BOW RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	82										15 300
BIGHORN LATITUDE 52 18 LONGITUDE 116 19	91	52	7 5	1972 1972	DEW DEW	RF RF	180 180	75 7 5	55 950 55 950	1972 1972	EE	13800 13800	59 000 59 000 118 000
NCRTH SASKATCHEWAN R AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	79										
BRAZEAU LATITUDE 52 54	121	119	120	1965 1967	DEW DEW	RF RF	164 150	118 118	156 660 186 500	1965 1967	CWES	13800 13800	144 000 161 500
LATITUDE 52 54 LONGITUDE 115 15 BRAZEAU RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	52										305 500
CASCADE	105	99	104	1942	DEW	RF	300	98	17 158	1942	CWES	13200	17 000
LATITUDE 54 13 LONGITUDE 115 30 CASCADE CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	מועע א אווע	T MOVEN -	. 9	1957	DEW	RF	300	98	17 158	1957	CWES	13200	17 000 34 000
MADRIAGE SERVICES 1204 DI	2011 80801	in noink											
GHOST LATITUDE 51 13 LONGITUDE 414 42	34	23	32	1929 1929 1954	DEW DEW EE	RF RF RF	150 150 150	32 32 28	13 428 13 428 22 380	1929 1929 1954	CWES CWES CWES	13200 13200 13200	12 7 50 12 7 50 21 1 50
BOW RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	83										46 650
HORSESHOE LATITUDE 54 07	22	21	22	1953 1954 1955	KMW DEW KMW	RF RF RF	300 225 300	22 22 22	3 491 5 595 3 491	1911 1911 1911	CGE CGE	12000 12000 12000	3 375 5 625 3 375
LONGITUDE 115 01 BOW RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	· 72	1955	DEW	RF	225	22	5 595	1911	CGE	12000	5 625 18 000
INTERLAKES LATITUDE 50 38 LONGITUDE 415 08	3 9	19	27	1955	CAC	RF	257	30	5 147	1955	CWES	4160	5 040
UPPER KANANASKIS L AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 4										
KANANASKIS	23	21	22	1913 1913	CAC	RF RF	163 163 225	21 21 21	4 476 4 476 8 952	1913 1913 1951	SGE SGE CWES	12000 12000 12000	3 400 3 400 9 560
LATITUDE 51 06 LONGITUDE 115 04 BOW RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	72	1951	DEW	RPF	223	21	0 332	1931	CMI	12000	16 360
		,		10(5	D II II	n.n.v	150	۷	0 504	1045	CHEC	12200	9 720
OUTLET WORKS LATITUDE 52 58 LONGITUDE 145 36	6	6	6	1965 1967	DEW	RPK RPK	150 150	6	9 586 9 586	1965 1967	CWES	13200 13200	9 720
ERAZEAU RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	52										13.440
FOCATERRA	67	50	64	1955	CAC	RF	240	56	13 726	1955	CWES	13800	13 500
LATITUDE 50 45 LONGITUDE 115 07 KANANASKIS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 7										13 500

HADRO													HIDRO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN :	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	HAXIMUM	WINIWUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
RUNDLE	98	96	97	1951 1960	DEW DEW	RF RF	300 300	97 97	17 158 29 840	1951 1960	CWES CWES	13200 13200	17 000 29 750
LATITUDE 51 05 LONGITUDE 115 22 SPRAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	11										46 7 50
SPRAY	276	274	275	1951	DEW	RF	450	267	46 252	1951	CWES	13200	40 400
LATITUDE 51 04 LONGITUDE 115 24 SFRAY RIVER				1960	DEW	RF	450	267	46 252	1960	CWES	13200	80 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	11										
THREE SISTERS	18	7	14	1951	DEW	RPF	277	15	2 686	1951	CWES	6900	3 400
LATITUDE 51 00 LONGITUDE 115 23 SPRAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DR	BIT ANNUE	L MOYEN -	. 11										3 400
													732 300
					AL	BERTA, TOT	AL						733 700
BRITISH COLUMBIA - COLO													
ALCAN SMELTERS & CHEMIC	CALS LTD												
KEMANO	789	785	7 88	1954 1954	CAC PWW	IP IP	327 327	762 762	111 900 111 900	1954 1954	C WES	13800 13800	97 600 97 600
LATITUDE 53 34 LONGITUDE 127 56 NECHAKO RESERVOIR AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	127	1954 1956 1956 1957	DEW PWW DEW PWW	IP IP IP IP	327 327 327 327 327	762 762 762 762 762	111 900 111 900 111 900 111 900	1954 1956 1956 1957	EE CWES CGE EE	13800 13800 13800 13800	97 600 105 600 97 600 105 600
				1958 1967	DEW	IP IP	32 7 32 7	762 762	111 900 111 900	1958 1967	CGE	13800 13800	105 600 105 600
													812 800
													812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO													
ABERFELDIE LATITUDE 49 38	85	82	84	1922 1922	SMS	RF RF	600 600	84 84	2 723 2 723	1922 1922	CWES	2200 2200	2 500 2 500
LONGITUDE 415 47 BULL RIVER													5 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	SBIT ANNUE	L MOYEN -	• 31										
ALOUETTE	52	34	44	1928	EE	RF	200	38	9 325	1928	EE	6825	8 000
LATITUDE 49 23 LONGITUDE 122 18 ALOUEITE LAKE													8 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	. 19										
ASH RIVER	253	233	248	1959	ANS	RF	514	224	26 110	1959	CWES	13800	25 200
LATITUDE 49 24 LONGITUDE 125 05 ASH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	onto annue	A MOVEN -	- 10										25 200
AVIANCE ANNUAL FLOW-DI	DII ANNU	L HOIEN -	• 19										
BRIDGE RIVER #1	411	366	404	1948	VIW VIW	IP IP	300 300	384 384	51 474 51 474	1948 1949	CWES	13800 13800	45 000 45 000
LATITUDE 50 43 LONGITUDE 122 14 BRIDGE RIVER				1949 1954	AIM	IP IP	300 300	384 384	51 474 51 474	1949 1954	CWES	13800 13800	45 000 45 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	SBIT ANNUE	L MOYEN -	87										180 000

	OPERATING	HEADS		MAIN I	URBINES					MAIN GI	ENERATO	RS	
	HAUTEUR D	E CHUTE			ES PRINC	CIPALES					EURS P	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	ND	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E	T	VOLTS	CAPACITE
								M	KW				KW
BRIDGE RIVER #2	41.3	367	405	1959 1959	VEW VEW	IP IP	300 300	385 385	61 172 61 172	1959 1959	CWES	13800 13800	62 000 62 000
LATITUDE 50 43 LONGITUDE 122 14 BRIDGE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL	. MOYEN -	87	1960 1960	NEYC NEYC	IP IP	300 300	385 385	61 172 61 172	1960 1960	CWES	13800 13800	62 000 62 000 248 000
CHEAKAMUS	341	326	338	1957	AIM	RF	400	29 1	70 870	1957	CWES	13800	70 000
LATITUDE 49 55 LONGITUDE 123 18 CHEAKANUS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOS-D.			46	1957	AIM	RF	400	291	70 870	1957	CWES	13800	70 000
				4074			000	7.0	700	4064		24.00	70.0
CLAYTON FALLS LATITUDE 52 22 LONGITUDE 426 48 CLAYTON CREEK	76	73	74	1961	GGG	RF	900	73	783	1961	CGE	2400	702 702
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUEL	MOYEN -	1										
CLOWHOM	55	39	50	1958	AIM	RF	120	44	29 840	1958	CWES	13800	30 000
LATITUDE 49 43 LONGITUDE 123 32 CLOWHOM RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D:	BBIT ANNUEL	. MOYEN -	34										30 000
LATITUDE 49 18 LONGITUDE 115 04	63	60	61	1924 1924	DEW DEW	RF RF	360 360	58 58	5 595 5 595	1924 1924	GE GE	6600 6600	4 800 4 800 9 600
ELK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL	. MOYEN -	58										
FALLS RIVER	64	57	63	1930 1960	DEW DEW	RF RF	450 6 00	76 76	4 476 4 476	1930 1960	EE CWES	6600 6600	4 800 4 800
LATITUDE 54 00 LONGITUDE 129 44 FALLS RIVER													9 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL	. MOYEN -	4										
GORDON M SHEUN LATITUDE 55 58 LONGITUDE 122 07	168	136	162	1968 1968 1968 1969	MITI MITI MITI MITI	RF RF RF	150 150 150 150	152 152 152 152	231 260 231 260 231 260 231 260	1968 1968 1968 1969	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	227 000 227 000 227 000 227 000
PEACE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL	. MOYEN -	1 076	1969 1971 1972 1972	MITI TOBA TOBA TOBA	RF RF RF	150 150 150 150	152 152 152 152	231 260 231 260 231 260 231 260 231 260	1969 1971 1972 1972	CGE TOBA TOBA TOBA	13800 13800 13800 13800	227 000 227 000 227 000 227 000
				1974 1980	FUJI FUJI	RF RF	150 150	152 152 152	279 750 279 750	1974 1980	FUJI FUJI	13800 13800	300 000 300 000 2 416 000
JOHN HART	125	122	123	1948	DEW	RF	327	119	20 888	1948	CWES	13800	20 000
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 425 20 CAMPBELL RIVER				1949 1949 1949 1953	DEW DEW DEW	RF RF RF	327 327 327 327	119 119 119 119	20 888 20 888 20 888 20 888 20 888	1949 1949 1949 1953 1953	CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800 13800	20 000 20 000 20 000 20 000 20 000 20 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	PDII KNOUEI	, HOLEN *	91	1953	DEW	RF	327	119	20 000	1333	CWES	13000	120 000
JORDAN RIVER	340	323	334	1971		RF	257	265	162 628	1971	MITI	13800	150 000
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 424 03													150 000
JORDAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUEL	MOYEN -	11										

	OPERATI NO	G HEADS		MAIN 2	TURBINES					MAIN GE	NERATO	RS	
	HAUTEUR I	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERAT	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN			CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE F FABRICA		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
KCCTENAY CANAL	82	78	80	1975 1975	MITI	RF RF	129 129	75 75	127 566 127 566	19 7 5 19 7 5	CGE	13800 13800	132 300 132 300
LATITUDE 49 27 LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER				1976 1976	MITI	RF RF	129 129	75 75	127 566 127 566	1976 1976	CGE	13800 13800	132 300 132 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	765										529 200
LA JOIE	77	28	61	1957	CAC	RF	200	54	22 380	1957	GE	13800	22 000
LATITUDE 50 48 LONGITUDE 122 52 DCUNTON LAKE													22 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	39										
LADORE FALLS	40	24	37	1956 1957	DEW DEW	RF RF	138 138	37 37	26 110 26 110	1956 1957	G E G E	13800 13800	2 7 000 2 7 000
LATITUDE 50 02 LONGITUDE 125 23 CAMPBELL RIVER				.501	221	***							54 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	91										
LAKE BUNTZEN #1	123	120	122	1951	AIM	RF	240	116	52 220	1951	CWES	13800	50 000
LATITUDE 49 23 LONGITUDE 122 52 LAKE BUNTZEN													50 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	23										
LAKE BUNTZEN #2	118	115	117	1913 1914	PD PD	IP IP	200 200	116 116	10 071 10 071	1913 1914	DK DK	2200 2200	8 900 8 900
LATITUDE 49 22 LONGITUDE 122 53				1919	PD	IP	200	116	10 071	1914	DK	2200	8 900
LAKE BUNTZEN AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	23										26 700
MICA	184	137	153	1976	HITA	RF	129	171	443 870	1976	CGE	16000	434 000
LATITUDE 52 05 LONGITUDE 148 34				1976 1976 1977	HITA LMW LMW	RF RF	129 129 129	171 171 171	443 870 443 870 443 870	1976 1976 1977	CGE CGE	16000 16000 16000	434 000 434 000 434 000
COLUMBIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	5 7 2										1 736 000
PEACE CANYON	43	39	42	1980 1980	LMW	RF RF	67 67	40 40	179 040 179 040	1980 1980	MITI	13800 13800	175 000 175 000
LATITUDE 55 56 LONGITUDE 122 00				1980 1980	LMW	RF RF	67 67	40	179 040 179 040	1980 1980	MITI	13800 13800	175 000 175 000
PEACE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	1 076										700 000
PUNTLEDGE	110	110	110	1955	CAC	RF	277	104	26 110	1955	CWES	13800	27 000
LATITUDE 49 41 LONGITUDE 125 02													27 000
FUNTLEDGE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	31										
REVELSTOKE	130	116	128	1984 1984	FUJI FUJI	RF RF	113 113	127 127	467 000 467 000	1984 1984	FUJI FUJI	16000 16000	460 7 50 460 7 50
LATITUDE LONGITUDE				1984	FUJI	RF	113	127	467 000	1984	FUJI	16000	460 750
CCLUMBIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	782										1 382 250
RUSKIN	41	32	40	1930	DEW	RF	120	37	35 062	1930	CWES	13800	35 200
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 122 25				1938 1950	DEW DEW	RF RF	120 120	37 37	35 062 35 062	1938 1950	CWES	13800 13800	35 200 35 200
HAYWARD LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	125										105 600

	OPERATIA	NG HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA!	TEURS P	RINCIPAU	x
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I	ET	VOLTS	CAPACITE
								M	KW				KW
SETON	51	51	51	1956	CAC	RF	120	45	43 641	1956	CWES	13800	42 000
LATITUDE 50 41 LONGITUDE 121 56 SETON CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-I	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 104										42 000
SEVEN MILE	59	50	58	1979	wrmr	2.22	0.5	5.0	477 EUO	1979	77 T (T) B	12000	202 500
LATITUDE 49 01 LONGITUDE 117 32 59 793	3,9	30	30	1980 1980	MITI MITI MITI	RF RF	95 95 95	58 58 58	177 548 177 548 177 548	1980	HITA HITA HITA	13800 13800 13800	202 500 202 500 202 500 607 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-1	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	793										607 500
SHUSWAP FALLS	24	24	24	1929	AC	RF	200	22	2 835	1929	WEST	2300	2 400
LATITUDE 50 15 LONGITUDE 118 39 SHUSWAP RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-I				1942	CAC	RF	257	25	2 984	1942	CGE	2300	2 800
- NOLI LAUBIA LORGIA	DEDII ENNOI	al Holla -	45										
SPILLIMACHEEN	63	63	63	1955 1955	VIW	RF RP	600 600	63 63	895 895	1955 1955	CWES	4160 4160	900 900
LATITUDE 50 54 LONGITUDE 116 25 SPILLIMACHEEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-1	DEBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 3	1955	EE	RF	600	63	2 238	1955	EE	4160	2 200
STAVE FALLS	40	30	37	1912	WYSS	RF	225	34	9 698	1912	CGE	4400	10 500
LATITUDE 49 14 LONGITUDE 122 24 STAVE LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-I				1912 1916 1922 1925	WYSS WYSS WYSS CAC	RF RF RF RF	225 225 225 225 225	34 34 34 34	9 698 9 698 9 698 11 190	1912 1916 1922 1925	CGE CGE CGE	4400 4400 4400 4400	10 500 10 500 10 500 10 500 30 500
													32 300
STRATHCONA	47	25	44	1958 1968	CAC	RF RF	138 139	43 43	31 332 31 332	1958 1968	CWES	13800 13800	33 750 33 750
LATITUDE 50 00 LONGITUDE 125 34 CAMPBELL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-I	DEBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 74	.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	2022								67 500
WAHLEACH	620	601	614	1952	VIW	IP	360	573	61 172	1952	CGE	13800	60 000
LATITUDE 49 14 LONGITUDE 121 44 WAHLEACH LAKE				,,,,,									60 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-	EBIT ANNU	EL MOYEN -	- 6										
WALTER HARDMAN	262	254	259	1960	GGG	IP	600	235	4 327	1960	CGE	4330	4 000
LATITUDE 50 49 LONGITUDE 118 03 CRANBERRY CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-1	ווואנא הדפקר	FT MOVEN	- 2	1965	GGG	IP	600	235	4 327	1965	CGE	4330	8 000
AVERAGE SHOULT POW-1	APPLI ANNO	EL HOIEN											
WHATSHAN	206	200	204	1972	FUJI	RF	327	168	55 204	1972	HITA	13800	50 000
LATITUDE 50 00 LONGITUDE 118 05 WHATSHAN LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-I	DEBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 9										50 000 8 871 552
COMINCO LTD													
BRILLIANT	28	23	27	19+4	DEW	RF	100	27	27 602 27 602	1944 1944	CWES	13200 13200	27 200 27 200
LATITUDE 49 20 LONGITUDE 117 37 KCOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-1	DEBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 340	1944 1949 1968	DEW DEW DEW	RF RF RF	100 100 100	27 27 27	27 602 27 602 27 602	1944 1949 1968	CWES	13200 13200 13200	27 200 27 200 27 200

	OPERATIN-	IG HEADS		MAIN :	TURBINES					MAIN GE	NERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	EURS P	RINCIPAU	X
	MUMIXAM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN MANUFAC		VOLTS	CAPACITY
	WAXIMUM	WINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E FABRICA		VOLTS	CAPACITE
								М	KW				KW
WANETA	64	52	63	1954	DEW	RF	120	64	89 520	1954	CWES	13800	72 000
LATITUDE 49 00 LONGITUDE 417 37 PEND D OREILLE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 538	1954 1963 1966	DEW DEW CAC	RF RF	120 120 120	64 64 64	89 520 96 980 96 980	1954 1963 1966	CWES CWES CGE	13800 13800 13800	72 000 72 000 76 500 292 500
COPPER BEACH ESTATES LT	70												401 300
BEACH BEACH ESTATES ET	559	555	559	1916	PWW	IP	720	559	2 797	1916	CWES	6600	2 000
LATITUDE 49 38	333	333	333	1917	PWW	IP	720	232	2 797	1917	CWES	6600	2 000
LONGITUDE 123 13 BRITANNIA CREEK AVERAGE ANNUAL PLOW-DE	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 20										4 000
MACMILLAN BLOEDEL LTD													
POWELL RIVER	54	44	51	1911	PIW	RF	375	45	2 686	1911 1911	CGE	2300 2300	3 000 2 240
LATITUDE 49 54 LONGITUDE 124 33 POWELL LAKE				1911 1911 1926 1976	AC AC DEW AC	RF RF RF	375 375 250 200	48 48 48	2 499 2 499 10 071 25 513	1911 1911 1926 1976	CGE CGE CGE	2300 2300 2300 6900	2 240 2 240 9 600 25 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	98										42 580
STILLWATER	134	107	127	1930 1948	DEW DEW	RF RF	333 333	114 116	18 650 18 650	1930 1948	CGE CGE	6600 6 600	14 400 14 400
LATITUDE 49 46 LONGITUDE 124 16 LOIS LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 27										28 800
													71 380
NELSON CITY OF													
CITY OF NELSON	23	20	21	1929	CAC	RF	240	21	2 238	1929	CGE	12000	2 385
LATITUDE 49 30 LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIV3R				1948	CAC	RF	164	21	5 035	1948	CGE	12000	5 400 7 785
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUI	EL MOYEN -	- 40										7 705
													7 7 85
OCEAN FALLS CORP									4 648	4045		0000	4 000
OCEAN FALLS	46	34	41	1917	PWW	RF RF	225 225	44	1 567 1 567	1917 1917 1918	CGE	2300 2300 2300	1 900
LATITUDE 52 21 LONGITUDE 127 41				1923 1932	PWW	RF RF	400 360	48 48	4 700 4 700	1923	CGE	2300	4 200
LINK LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BET ANNUI	EL MOYEN -	- 22										12 200
													12 200
WEST KOOTENAY POWER & I	LIGHT CO 1	LTD											
CORRA LINN	18	13	16	1932	DEW	RF	86	16	14 174	1932	CGE	7200	13 500
LATITUDE 49 28				1932 1932	DEW DEW	RF RF	86 8 6	16 16	14 174 14 174	1932 1932	CGE	7 200 7 200	13 500 13 500
LONGITUDE 417 28 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	- 297										40 500
LOWER BONNINGTON	20	16	20	1925	CAC	RF	100	21	14 920	1925	CGE	7200	15 750
LATITUDE 49 28 LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER				1926 1971	CAC MIT1	RF RF	100 100	21	14 920 15 293	1925 1926	CGE	7200 7200	15 750 15 750 47 250
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	EL MOYEN -	255										

	OPERATING	HEADS		MAIN T	TURBINE:	S				MAIN GE	RERATO	RS	
	HAUTEUR I	E CHUTE		TURBIN	NES PRI	NCIPALES				GENERAS	TEURS P	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AL		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
	• • • • • • • •	M						M	KW				KW
SOUTH SLOCAN LATITUDE 49 28 LONGITUDE 117 31 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	23 EBIT ANNUEI	21 L MOYEN -	21	1928 1928 1929	CAC CAC CAC	RF RF RF	100 100 100	21 21 21	18 650 18 650 18 650	1928 1928 1929	CGE CGE CGE	7200 7200 7200	15 750 15 750 15 750 47 250
UFFER BONNINGTON	21	18	21	1907	IPM	RF	180	21	5 968	1907	CGE	2300	5 063
LATITUDE 49 28 LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUEI	. MOYEN -	297	1907 1914 1916 1940 1940	IPM CAC CAC CAC CAC	RF RF RF RF	180 180 180 100	21 21 21 21 21	5 968 6 714 6 714 19 396 19 396	1907 1914 1916 1940 1940	CGE CGE CGE CWES CWES	2300 2300 2300 7200 7200	5 062 6 750 6 750 15 750 15 750
													55 125
													190 125
WESTERN PULP LTD PARTNI	ERSHIP												
PORT ALICE	145	137	142	1953	CVIC	RF	900	130	2 387	1953	ELLI	6900	2 000
LATITUDE 50 23 LONGITUDE 127 25 VICTORIA LAKE AVERAGE ANNUAL PLOW-DI	BIT ANNUE	. MOYEN -	23										2 000
WOODFIBRE	310	268	282	1947	PWW	IP	514	280	2 723	1947	CWES	4160	2 587
LATITUDE 49 40 LONGITUDE 123 20 HENRIETTA LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI			1										2 587
													4 587
WESTMIN RESOURCES LTD													
TENNANT LAKE	625	608	622	1966	GGG	IP	900	625	3 357	1966	GE	4160	3 060
LATITUDE 49 34 LONGITUDE 125 37 TENNANT LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -											3 060
													3 060
					В	RITISH COL	UMBIA - T	OTAL -	COLOMBIE-BR	ITANNIQUE	3	1	0 378 789
YUKON													
NORTHERN CANADA POWER (COMM												
AISHIHIK	180	180	180	1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000
LATITUDE 63 31 LCNGITUDE 135 50 AISHIHIK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BEIT ANNUE	. MOYEN -	8	1975	DEW	R₹	7 20	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000 32 000
	25	25	2.6	40.77						40.72			0.550
MAYO RIVER LATITUDE 63 34 LONGITUDE 435 50	37	35	36	1952 1958	DEW GGG	RF RF	450 450	34 34	2 238 2 611	1952 1958	CGE	6900 6900	2 550 2 550 5 100
MAYO RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BET ANNUE	MOYEN -	13										
WHITE HORSE RAPIDS	19	17	18	1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	5 695
LATITUDE 60 42 LONGITUDE 435 03 YUKON RIVER				1958 1969 1984	KMW AC DEW	RPK RPF RPF	300 200 150	19 18 18	5 595 8 206 20 630	1958 1969 1984	CWES CGE CGE	6900 6900 6900	5 695 8 000 23 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	BIT ANNUEI	HOYEN -	89										42 990 80 090

HTDRO

54 949 399

11 540													
	OPERATI:	NG READS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUPA		VOLTS	CAPACIT
		MINIMUM		ANNEE	ET	TURBINE	T/MN		CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACIF
		H						M	KW				KW
UKON HYDRO CO LT D													
MC INTYRE CREEK	91	91	91	1955	GGG	RF	1200	61	597	1955	WEST	2300	65
LATITUDE 60 44 LONGITUDE 135 06 MC INTYRE CREEK													6.5
AVERAGE ANNUAL PLOW-D.	EBIT ANNU	EL MOYEN -	. 1										
PORTER CREEK	130	130	130	1949	PWW	IP	250	128	298	1949	GE	2300	30
LATITUDE 60 44 LONGITUDE 135 07 PORTER CREEK				1952	GGG	IP	720	122	701	1952	WEST	2300	1 00
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	EL MOYEN -	. 1										1 65
					YU	KON, TOTAL							81 74
ORTHWEST TERRITORIES													
OMINCO LTD													
ELLOWKNIFE	34	31	33	1941	AC	RF	360	34	3 506	1941	WEST	2300	3 36
LATITUDE 62 40 LONGITUDE 114 15 YELLOWKNIPE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	st woasn -	· 13										3 36
													3 36
ORTHERN CANADA POWER	COMM												
SNARE FALLS	20	17	19	1960	AC	BPK	225	19	6 863	1960	CGE	6900	7 00
LATITUDE 63 41 LONGITUDE 115 56 SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUI	ST WOJEN -	- 28										7 00
SNARE FORKS	16	14	15	1976	AC	RF	130	15	4 800	1976	CGE	6900	4 80
LATITUDE 63 41 LONGITUDE 115 56				1976	AC	RF	130	15	4 800	1976	CGE	6900	9 60
SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNU	BL HOYEN -											
SNARE RAPIDS	20	18	19	1948	SMS	II.P	128	17	6 229	1948	CGE	6900	7 00
LATITUDE 63 24 LONGITUDE 116 15 SNARE RIVER													7 00
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EBIT ANNUE	EL MOYEN -	- 29										
TWIN GORGES	31	29	30	1965	DEW	RF	150	30	18 650	1965	CWES	6900	18 00
LATITUDE 60 25 LONGITUDE 111 23				1976 1976 1976	OSSB OSSB	RP RP RP	211 211 211	27 27 27	1 015 1 015 1 015	1976 1976 1976	BBC BBC BBC	4160 4160 4160	1 00 1 00 1 00
FALTSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLON-D.	EBIT ANNUI	EL HOYEN -	170	1976	OSSB	RF	211	27	1 015	1976	BBC	4160	1 00
													22 00
													45 60
					NO	RTHURST TE	RRITORI	s - Tot	AL - TERRIT	OIRES DO	NORD-0	UEST	48 96

CANADA, TOTAL

THERMIQUES A VAPEUR

STEAM																		VAPEUR
		BOILER	RS				PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
		CHAUDI	ERES				HOTEU	RS PRIN	AIRES						GENERA	TEORS P	RINCIPA	o x
		YEAR A	AND ACTURES	KPA	STEAM TEMP		YEAR MANUF	AND ACTURER	TYPE	THROTT	LE	RPM	CAPA	CITY	YEAR I	ND	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE PASRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNER		TYPE	SOUPAP	E	T/HN	CAPA	CITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACIFE
					С					KPA	С		8	W				KW
NEWFOUNDLAND -																		
ABITIBI-PRICE I	ENC																	
GRAND PALLS		1931	PW	2930	343		1931	WEST		2930		3000		500 500	1931	WEST	6600	5 000
	48 56 55 40	1931 1931 1957	PW PW PW	2930 2930 2930	343 343 343	68 68 113	1931	WEST	P	2930	343	3000	5	500	1982	WEST	6600	5 000
PRINCIPAL FUEL	L - HEAVY	FUEL (DIL		(COMBUST	IBLE	PRINCIP.	AL -	MAZOUT	LOURD							10 000
																		10 000
CORNER BROOK PO	DLP & PAP	ER LTD																
CORNER BROOK		1956	PW	4137	382	64	1957	PARS	В	4137	382	3000	6	600	1957	PARS	4600	6 600
	48 57 57 57																	
PRINCIPAL FUEL	L - HEAVY	PUEL (OIL			COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							6 600
																		6 600
NEWPOUNDLAND &	LABRADOR	HYDRO																
HOLYROOD		1970	CE	15203	538		1970	CGE		12411		3600			1970	CGE		150 000
	47 2 7 53 07	1971 1979		15203 13962	538 541	476 486	1971 1979	CGE		12411 12514		3600 3600			1971 1979	CGE		150 000 150 000
PRINCIPAL FUEL	L - HEAVY	FUEL (DIL			COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							450 000
																		450 000
NEWPOUNDLAND LI	IGHT & PO																	
ST JOHN'S	47 34	1957 1959		2965 6205	399 482		1957 1959	AEI	C	2758 5861		3600 3600			1957 1959	YEI YEI	13800 13800	10 000 20 000
	52 43																	
PRINCIPAL FUEL	L - HEAVY	FUEL (OIL		(COMBUST	BLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							30 000
																		30 000
PUBLIC WORKS CA	ANADA																	
GOOSE BAY		1953 1953	DIW	282 7 282 7	232 232	27 27	1953 1955	WORT		2758 2758		3600 3600		000	1953 1955	en en	4160 4160	2 000
	53 19 60 24	1954 1955	DIM	2827 2827	232 232 232	27 27	1956 1958	WORT	C	2758 2758	282	3600 3600	2	000	1956 1958	EM EM	4160 4160	2 000
2011022002	50 24	1959 1982	UIW CAM	282 7 689	232 170	27	1,50	WORL		2730	202	3000	-		.,,,,	411	4100	2 000
PRINCIPAL FUE	I DIESP	1982	CAM	689	170	COMBUS	TRLP	PRINCIP	AI	DTESEL								8 000
2021 20 20 10	22031					- 01120001		LUZNOIF										0.000
																		8 000

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

	BOILERS				PRIME	MOVERS							MAIN (ENERATO	RS	
	CHAUDIERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPI	CITY	YEAR A	ND	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET	-	SOUPAPE		-	-		ANNEE FABRIC	ET	VOLTS	CAPACITE
			С					KPA	С		ŀ	CW				K W
FRINCE EDWARD ISLAND -																
MARITIME ELECTRIC CO LI	rd															
CHABLOTTETOWN	1946 BW	2758	399		1931	AC	С	1724		3600			1931	AC	2300	1 500
LATITUDE 46 14 LONGITUDE 63 08	1948 DB 1955 BW 1960 FW 1963 BW 1968 BW	2758 2758 2758 6205 6205	399 399 399 482 482	45 48 86 86	1947 1952 1957 1960 1963	PARS MVIC	0000	2758 2758 2758 2758 5861	399 399 399 482	3600 3600 3600 3600	7 7 10 20	000	1947 1951 1955 1960 1963	PARS PARS BBC PARS MVIC	4160 4160 4160 13800 13800	4 000 7 500 7 500 10 000 20 000
PRINCIPAL FUEL - HEAV	1975 FW	2758	399		1968	MVIC		5861 MAZOUT LO		3600	20	000	1968	MVIC	13800	20 000 70 500
ENANCEERS FOR	. 1000 010			conbob.		PAINCIE	A 11	nazoor b	JOHD							70 300
																70 500
						PRINCE	EDWAR	D ISLAND	- TC	TAL -	- ILI	E-DU-P	RINCE-	EDOU ARD		70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-																
BOWATERS MERSEY PAPER	co															
BECOKLYN	1968 BW 1968 BW	2758 2758	348 348	7 9 7 9	1943	FC	PC	2586	282	3600	6	000	1929	GEE	2400	5 17 0
LATITUDE 44 03 LONGITUDE 64 42																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	Y FUEL OIL			COMBUS!	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD							5 17 0
																5 17 0
DCMTAR CHEMICALS LTD AMHERST	1947 DB	1551	288	7	1946	WORT	В	1448	288	4500		700	1946	EM	600	7 00
LATITUDE 45 50 LONGITUDE 64 12	1947 DB	1551	288	ż	1340	#OZ.1	b	*****	200	4300			.540	211		,,,,
FRINCIPAL FUEL - HEAV	Y FUEL OIL			COMBUS:	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD							700
																700
																700
NOVA SCOTIA FOREST IND	USTRIES LTD															
FORT HAWKESBURY	1961 BW 1961 FW	6033	460 460	136	1961 1971	WEST SLAV		58 61 6205		3600 3600			1961 1971	WEST SLAV	13800 13800	10 000 17 560
LATITUDE 45 36 LCNGITUDE 61 21	1971 GOTA 1983 GOTA	6033 6300	460 460	121 216												
PRINCIPAL FUEL - HEAV	Y FUEL OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD							27 560
																27 560
NOVA SCOTIA POWER CORP																
GLACE BAY	1951 FW	4344	399		1951	PARS		4137		3600			1951	PARS	6600	15 000
LATITUDE 46 12	1954 FW 1955 FW	4344 4344	399 399	91 91	1954 1955	PARS	C	4137 4137	399	3600 3600	15	000	1954 1955	PARS	6600 6600	15 000 15 000 15 000
LONGITUDE 59 57		4344 13927 13927	399 554 554	91 249 249	1959 1967	PARS	C B	4137 13272		3600 3600			1959 1967	PARS	13800	36 000
PRINCIPAL FUEL - CANA					TIBLE	PRINCIE	AL -	CHARBON	BITU	MINEU	X CA	NADIEN				96 000
LINGAN	1979 CE	12755	540		1979	TOBA		12411		3600			1979	TOBA		158 200
LATITUDE 46 14 LONGITUDE 60 02	1980 CE 1983 CE 1984 CE	12755 12755 12755	540 540 540	490 490 490	1980 1983 1984	TOBA TOBA TOBA		12411 12411 12411	538	3600 3600 3600	158	200	1980 1983 1984	TOBA TOBA TOBA	14400	158 200 158 200 158 200
PRINCIPAL FUEL - CANA	DIAN BITUMINOL	S COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITU	MINEU	X CA	NADIEN	I			632 800

VAPEUR

1 783 090

STEAR															
	BOILE.	RS				PRIME	MOVERS						MAIN GENERA	TORS	
	CHAUD.	IERES					RS PRIM	AIRES					GENERATEORS	PRINCIPA	ΩX
	YEAR	AND ACTURES	KPA		MG/HR	BANGE	ACTURER	TYPE	THROTI	LE		CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURE	R VOLTS	CAPACITY
	ANNER	ET CANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	E BT CANTS	TYPE	SOUPAR	S.E	T/BN		ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	
				С					KPA	С		KW			KW
LOWER WATER STREET LATITUDE 45 37 LONGITUDE 61 22	1944 1951 1951 1953 1955	BWGM BWGM BWGM BWGM	4137 4137 4137	427 427 427 427 427	85 85	1944 1951 1953 1955 1957	PARS PARS MVIC MVIC EB	C	4137 4137 4137 4137 6205	427 427 427	3600 3600 3600	12 500 20 000 20 000 25 000 45 000	1944 PARS 1951 PARS 1953 MVIC 1955 MVIC 1957 BE	13200 13200	20 000 20 000 25 000
	1957 1958	BWGM	6205	482 482		1959	EE	c	6205			45 000	1959 BE	13200	45 000
PRINCIPAL FUEL - SEAVY			0203			TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD					165 000
MACCAN	1949	BWGM	4345	435	79	1949	PARS	С	4137	427	3600	15 000	1949 PARS	6900	15 000
LATITUDE 45 43 LONGITUDE 64 15															
PRINCIPAL PUEL - CANAD	IAN BI	TUMINOT	S COAL		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITUE	INEU	K CANADIEN			15 000
POINT TUPPER	1969 1969		13928 13928	554 554	2 72 2 72								1969 SGE 1973 PARS	13800 13800	78 510 150 000
LATITUDE 45 37 LONGITUDE 61 22	1973	CE	13100	541	476										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	PUEL	OIL			COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD					228 510
TRENTON	1951 1952	BWGN		435 435		1952	PARS PARS	C	4137 4137	427	3600	10 000	1951 PARS 1952 PARS	13800	10 000
LATITUDE 45 36 LONGITUDE 62 38	1955 1959 1969	CE BWGM BW	4344 4344 13100	435 435 541	100	1955 1959 1969	PARS PARS HP	С	4137 4137 12411	427	3600	20 000 20 000 150 000	1955 PARS 1959 PARS 1969 CWES	13800	
PRINCIPAL PUEL - CANAD	IAN BI	TUMINOU	S COAL		COMBUS	PIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBO)	BITUM	IINEU	K CANADIEN			210 000
TUFTS COVE	1965	BWGM BW	12755	543	329		AEI		12411			100 000 105 000	1965 AEI 1972 PARS		100 000 105 000
LATITUDE 44 41 LONGITUDE 63 35		BW		543 541		1972 1976	HP		12411			150 000	1972 PARS		150 000
PRINCIPAL PUEL - HEAVY	PUEL	OIL			COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD					355 000
															1 702 310
SCOTT MARITIMES PULP LT	D														
LATITUDE 45 39	1967 1967		6205 6205	482 460	227 159	1967	WORT	CD	5861	471	3600	18 750	1971 BM	13800	18 750
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	ois				18 7 50
															18 750
SYDNEY STEEL CORP															
													1919 CGE		
LATITUDE 46 10 LONGITUDE 60 12	1961	BWGM	3275	399	113	1937 1943	PARS	C	30 7 5 3103	399 399	3600 3600	8 100 16 000	1937 BBC 1943 PARS		7 600 16 000
PRINCIPAL PURL - HEAVY	PUEL	OIL			COMBUS	CIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD					28 600
															28 600

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

VAPEUR BOTLERS PRIME MOVERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTERIES PRIMATRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND YEAR AND
MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE YEAR AND
RPM CAPACITY MANUFACTURER VOLTS STEAM MANUFACTURER KPA TEMP ANNEE ET ANNEE ET VAPEUR TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE MG/HR FABRICANTS PARRICANTS FARRICANTS KPA TEMP C KPA KH ΚW NEW BAUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK ATLANTIC SUGAR LTD SAINT JOHN 1947 BWGM 2827 321 341 5000 2 500 1 000 2 500 1 000 1962 288 5000 1948 BWGM 2827 321 27 1954 GE 1034 1954 4160 LATITUDE 360 LONGITHDE 66 03 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 3 500 3 500 BOISE CASCADE CANADA LTD NEWCASTLE 1965 4482 399 113 1966 4137 399 3600 45 625 1966 CGE 6900 17 600 CE CGE В LATITUDE 47 00 LONGITUDE FRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 17 600 17 600 CONSOLIDATED - BATHURST LTD BATHURST 1937 2400 6 000 1937 CE 4344 377 50 1937 ввс 4137 6 000 1938 1958 BW BW 1172 8791 191 468 23 68 4137 8618 7 600 7 000 7 612 7 000 1946 BBC 371 3600 1946 BBC 2400 47 36 65 39 LATITUDE LONGITUDE 1966 1138 191 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 20 612 20 612 FRASER INC 758 8618 173 510 6900 5 000 ATHOLVILLE 1956 RRC 4137 371 3600 5 000 1956 BBC 8274 510 3600 19 200 ASEA 13800 89 ASEA BE 1983 1983 1983 BW LATITUDE 47 59 1983 8618 66 43 LONGITUDE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 24 200 FRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL 371 399 510 399 EDMUNDSTON 1946 CE 4482 91 1947 BBC 4137 371 3600 3 500 1947 BBC 6900 3 800 WEST CD 8274 4137 45 1958 1946 CE 8274 4482 113 LATITUDE 1958 CE 68 20 LCNGITUDE FW 68 8618 167 16 300 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 40 500 IRVING PULP & PAPER LTD 10 000 1956 6900 10 000 SAINT JOHN 1955 CE 6205 441 91 1956 GE 5861 441 3600 GE 441 GE 5861 441 3600 CE 6205 1960 1958 LATITUDE. 45 15 1960 BW 6205 441 52 66 06 1972 6205 LONGITUDE BW

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE

22 500

VAPEUR STEAM

SILAN								
	BOILERS		PRIME MOVERS			MAIN GENERATO	RS	
	CHAUDIERES		MOTEURS PRIMA	IRES		GENERATEURS P	RINCIPAU	I
	YEAR AND MANUFACTURER KPA	TEMP MG/HR		TYPE THROTTLE	RPM CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS KPA	VAPEUR TEMP MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAPE	T/MN CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		С		KPA C	KW			KW
NBIP FOREST PRODUCTS IN	NC							
DALHOUSIE	1954 CE 3447 1968 BW 3447		1930 GE 1930 ALEN		3600 6 000 6500 800	1929 GE 1930 ALEN	6600 600	6 000 750
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 23	1982 CE 3447				6600 800	1930 ALEN	600	7 50
FRINCIPAL FUEL - HEAVY	Y FUEL OIL	COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - MAZOUT LOURD				7 500
								7 500
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	POWER COMM							
CHATHAM	1948 FW 4171				3600 12 500	1948 PARS	6900	12 500
LATITUDE 47 02 LONGITUDE 65 28	1956 CE 6033	482 95	1956 BBC	C 6033 482	3600 20 000	1956 BBC	13800	20 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	Y FUEL OIL	COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - MAZOUT LOURD				32 500
CCLESCN COVE	1976 BW 17750 1976 BW 16890	541 1029 541 1029			3600 350 000 3600 350 000	1976 HITA 1976 HITA	19000	350 000 350 000
LATITUDE 45 17 LONGITUDE 66 21	1977 BW 17750		1977 HITA		3600 350 000	1977 HITA		350 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	Y FUEL OIL	COMBUS	TIBLE PRINCIPA	AL - MAZOUT LOURD				1 050 000
COURTENAY BAY	1961 CE 10170				3600 50 000 3600 13 365	1961 EE 1965 BBC	13800 6900	50 000 43 365
LATITUDE 45 16 LONGITUDE 66 01	1965 BW 8790 1966 BW 12583 1967 BW 12583	541 318	1966 BBC	C 12411 538	3600 100 000 3600 100 000	1966 BBC 1967 BBC	13800	100 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	Y FUEL OIL	COMBUS	TIBLE PRINCIPA	AL - MAZOUT LOURD				263 365
DALHOUSIE # 1	1969 CE 12583	541 318	1969 BBC	C 12411 538	3600 100 000	1969 BBC	13800	100 000
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 24								
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	Y FUEL OIL	COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - MAZOUT LOURD				100 000
DALHOUSIE # 2	1980 CE 12928	541 650	1980 BBC	C 12411 538	3600 200 000	1980 BBC	19000	200 000
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 24								
PRINCIPAL FUEL - CANAI	DIAN BITUMINOUS COAL	COMBUS	TIBLE PRINCIPA	AL - CHARBON BITUM	IINEUX CANADIEN			200 000
GRAND LAKE #2	1951 CE 3034 1953 FW 4171		1951 PARS 1952 PARS		3600 5 000 3600 5 000	1951 PARS 1952 PARS	6900 6900	5 000 5 000
LATITUDE 46 04 LCNGITUDE 66 01	1964 BWGM 10204	541 227	1953 PARS		3600 15 000	1953 PARS	6900	15 000
PRINCIPAL FUEL - CANAI	DIAN BITUMINOUS COAL	COMBUS	TIBLE PRINCIPA	AL - CHARBON BITUM	IINEUX CANADIEN			85 000
PCINT LEPREAU	1983 BW 4592	260 3440	1983 PARS	C 4447 258	1800 680 000	1983 PARS	26000	680 000
LATITUDE 45 08 LONGITUDE 66 30								
FRINCIPAL FUEL - URAN	IUN	COMBUS	TIBLE PRINCIPA	AL - URANIUM				680 000

2 410 865

STEAM																	VAPEUR
	BOILE	RS				PRIME	HOVERS							MAIN G	BNERATO	RS	
	CHAUD	IERES				MOTEU	RS PRIM	AIRE						GENERA	TEURS P	RINCIPA	D X
	YEAR	AND ACTURER	KPA	STEAR		YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	B	RPM	CAPAC	ITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACIFY
	ANNEE	ET CANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MC /UD	ANNES	BT	TYPE	SOUPAPE		T/HH	CAPAC	ITE	ANNEE		VOLTS	CAPACIFE
	FADAL	CANIS	RPA	C	MG/HR	PADET	CANTS		KPA	С		8.8		PABRIC	ANIS		KV
ST ANNE NACKAWIC PULP &	PAPER	CO		Ü					112.20			6. 1					K.F
NACKANIC	1970	BW	6205	388	181	1970	TE	В	6205	37 1	2400	25 0	00	1970	SLAV	13800	25 000
LATITUDE 46 00 LONGITUDE 67 15	1970	BW	6205	354	136												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUST	PIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD							25 000
																	25 000
QUEBEC																	
ATOMIC ENERGY OF CANADA	LTD																
GENTILLY 1	1970		5550	269	1547	1971	BBC		5171	266	3600	250 0	00	1971	BBC	19000	266 400
LATITUDE 46 25 LONGITUDE 72 21																	
PRINCIPAL PUBL - URANI	UM				COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	URANIUM								266 430
																	266 400
CELANESE CANADA INC																	
DRUMMONDVILLE	1933	BW	3103	274		1935		В	3103		6500			1935	PARS	4000	1 500
LATITUDE 45 53 LONGITUDE 72 29	1936 1940 1948 1951	BW BW CE FW	3103 3103 4137 4137	274 274 382 385	27 27 36 59	1950 1953	GE GE	B	4137 4137		3600 3600			1950 1953	GE GE	4000 4000	2 500 3 500
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	1965 FUEL	OIL	4137	382	91 COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AI	MAZOUT L	OHRD							7 500
ANAMALSA AUSS MAST	1022	022					IBIBOIL	BL	BASSUL B	0000							, 500
																	7 500
HYDRO QUEBEC																	
GENTILLY 2	1980	BW	4600	260	3722	1980	CGE	P	4600	260	1800	685 0	000	1980	CGE	24000	635 000
LATITUDE 46 01 LONGITUDE 72 21																	
PRINCIPAL FUEL - URANI	UM				COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	URANIUM								685 000
TRACY	1964		14300	540		1964	PARS		12400			150		1964	PARS		150 000
		CE CE		540	522 522 522	1967		C	12400	540	3600	150 0	000		PARS PARS PARS	16000	150 000 150 000 150 000
PRINCIPAL PURL - HEAVY									MAZOUT L	OURD							600 000
																	1 285 000
LA CIE GASPESIA LTEE	1050	C.P.	4427	277	0.0	105"	ppg	77	4127	274	2600	4 /	000	1054	poc	6600	6 000
CHANDLER 49 21	1965	BW	4137 4137	377 377	91	1954	BBC	E	4137	371	3600	6 (000	1954	ввс	6600	6 000
LATITUDE 48 21 LONGITUDE 64 41		AOTC AOTC		377 184 184	50 38 38												
PRINCIPAL PUEL - HEAVY	PUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD							6 000

STEAM																	VAPEUR
	POILE	RS				PRIME	MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUD	IERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR MANUF	AND ACTULER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF	AND ACTURER	TYPE	THROTT	LE	RPM	CAPACIT		YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRI		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE PABRI		TYPE	SOUPAP	E	T/MN	CAPACIS		ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW					KW
LA CIE PRICE LTEE																	
KENOGAMI	1941	PW FW	4213 4213	371 371	36 36	1968	SLAV	В	4213	371	3600	14 750)	1968	SLAV	6600	14 7 50
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15	1967	CE	4213	371	136												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							14 750
																	14 750
NOBANDA MINES LTD																	
NORANDA SMELTER	1951	JI	1276	277		1934	PARS	P	1138		3750			1934	PARS	12000	2 600
LATITUDE 48 15 LONGITUDE 79 01	1952 1952 1954 1956	JI JI JI	1276 1276 1276 1276	277 277 277 277	14 14 14 14	1982	WAUM		1138	274	3600	1 500)	1982	LA	12000	1 500
PRINCIPAL FUEL - WASTE	GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ DE	RECUPI	ERATIO	N					4 100
																	4 100
PRODUITS FORESTIERS MAC	LAREN .	INC															
DIVISION MINES GASPE	1955 1955	CE CE	3275 3275	354 354	11 11	1955	BBC	С	3103	343	3600	5 400)	1955	BBC	2300	5 400
LATITUDE 48 58 LONGITUDE 65 31																	
PRINCIPAL FUEL - WASTE	HEAT				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	RECUPER	ATION	THER	MIQUE					5 400
																	5 400
							QUEBEC,	መር ጥ አ	т								1 589 150
							gondae,	1014	_								1 303 130
ONTABLO																	
ABITIBI-PRICE INC																	
SMOOTH ROCK FALLS	1965	BW	4137	399		1976	WEST	E	4137	399	3600	15 000)	1976	EM	13800	15 000
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 81 38	1976	BW	4137	399	7 7												
FRINCIFÁL PUEL - SPENT	PULPI	NG LIQU	AC.	•	COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - I	LESSIVE	DE PA	TE E	PUISEE					15 000
																	15 000
ALGOMA STEEL CORP LTD																	
SAULT STE MARIE	1942 1942		2758 2758	230 382		1942 1942	WEST		2758 2758		3600 3600	625 625		1942 1942	WEST	575 575	625 625
LATITUDE 46 31 LONGITUDE 84 20	1943 1958 1963 1975	PW PW BW	2758 2758 4137 4206	382 399	61 79 113	1963 1963	CWES	C	4137 4137	427	3600	12 500 12 500		1963	CWES CWES	11000 11000	12 500 12 500
PRINCIPAL FUEL - BLAST			. 2 0 0			TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ DE I	HAUT I	OURNI	EAU					26 250

1975

PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL

CR

5861

482

249

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE

STRAM

PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE

2 000 000

	BOILERS		PRINK MOVERS			MAIN GENERATORS	5
	CHAUDIERES		MOTBURS PRIM	AIRES		GENERATEURS PRI	INCIPAUX
	YEAR AND MANUPACTURER KPA	STEAM TEMP MG/HB	YEAR AND MANUFACTURES	TYPE THROTTL	E RPM CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANTS KPA	VAPRUR TEMP MG/HR	ANNEE ET PABRICANTS	TYPE SOUPAPE	T/NN CAPACITE	ANNEE ET TABRICANTS	VOLTS CAPACIFE
		С		KPA	C KW		KW
LENNOX	1976 CE 16892 1976 CE 16892	538 1633 538 1633	1976 CGE 1976 CGE	C 16203 C 16203	538 3600 550 000 538 3600 550 000		20000 573 7 50 20000 573 7 50
LATITUDE 44 11 LOEGITUDE 56 47	1976 CE 16892 1977 CE 16892	538 1633 538 1633	1976 CGE 1977 CGE	C 16203 C 16203	538 3600 550 000 538 3600 550 000	1976 CGE 2	20000 573 750 20000 573 750 20000 573 750
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FURL OIL	COMBUS	TIBLE PRINCIP	AL - MAZOUT L	OURD		2 295 000
MANTICOKE	1973 BW 16892	538 1633	1973 HP	C 16203	538 3600 500 000		22000 500 000
LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1973 BW 16892 1973 BW 16892 1974 BW 16892	538 1633 538 1633 538 1633	1973 HP 1973 HP 1974 HP	C 16203 C 16203 C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000 538 3600 500 000	1973 PARS :	22000 500 000 22000 500 000 22000 500 000
LONG11002 79 33	1975 BW 16892 1977 BW 16892	538 1633 538 1633	1975 HP 1977 HP	C 16203 C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000	1975 PARS 2	22000 500 000 22000 500 000
	1978 BW 16892 1978 BW 16892	538 1633 538 1633	1978 HP 1978 HP	C 16203 C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000	1978 PARS 2	22000 500 000 22000 500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPOR	RTED BITUMINOUS COAL	COMBUS	TIBLE PRINCIP	AL - CHARBON	BITUMINEUX IMPORTE		4 000 000
PICKERING A	1971 BW 3992	252 2930	1971 PARS	3930	251 1800 542 000		24000 542 000
LATITUDE 43 50 LONGITUDE 79 02	1971 BW 3992 1972 BW 3992 1973 BW 3992	252 2930 252 2930 252 2930	1971 PARS 1972 PARS 1973 PARS	3930 3930 3930	251 1800 542 000 251 1800 542 000 251 1800 542 000	1972 PARS :	24000 542 000 24000 542 000 24000 542 000
PRINCIPAL PUEL - URANI			TIBLE PRINCIP		231 1000 342 000	1973 EARS	2 168 000
PICKERING B	1983 BW 3992	252 2930	1983 PARS	3930	251 1800 540 000	1983 PARS	24000 540 000
LATITUDE 43 50	1984 BW 3992 1984 BW 3992	252 2930 252 2930	1984 PARS 1984 PARS		251 1800 540 000 251 1800 540 000		24000 540 000 24000 540 000
PRINCIPAL FUEL - URANI	IUM	COMBUS	TIBLE PRINCIP	AL - URANIUS			1 620 000
RICHARD L HEARN	1951 BWGM 6033	482 386	1951 PARS	c 5861	482 1800 100 000	1951 PARS	13800 100 000
LATITUDE 43 39	1952 BWGM 6033 1952 BWGM 6033	482 386 482 386	1952 PARS 1952 PARS	C 5861	482 1800 100 000 482 1800 100 000	1952 PARS	13800 100 000 13800 100 000
LONGITUDE 79 20	1953 BWGM 6033 1960 CE 13100	482 386 538 612	1952 PARS	C 5861 C 12411	482 1800 100 000 538 3600 200 000	1953 PARS	13800 100 000 13800 200 000
	1961 BWGM 13100 1961 CR 13100	538 612 538 612	1961 PARS 1961 PARS	C 12411 C 12411	538 3600 200 000 538 3600 200 000	1960 PARS	13800 200 000 13800 200 000
	1961 BWGM 13100	538 612		C 12411	538 3600 200 000	1961 PARS	13800 200 000
PRINCIPAL FUEL - IMPOR	RTED BITUMINOUS COAL	COMBUS	TIBLE PRINCIP	AL - CHARBON	BITUMINEUX IMPORTE		1 200 000
ROLPHION	1962 BWGM 2930	232 136	1962 AEI	C 2758	232 3600 25 000	1962 AEI	13800 25 000
LATITUDE 46 11 LONGITUDE 77 40							
PRINCIPAL FUEL - URAN	IUM	COMBUS	TIBLE PRINCIP	AL - URANIUM			25 000
THUNDER BAY	1963 FW 10687 1981 CE 13100	538 476	1963 EE 1981 BBC	C 9997 C 12411	538 3600 100 000 538 3600 150 000	1981 BBC	13800 100 000 18000 150 000
LATITUDE 48 22 LONGITUDE 89 13	1982 CE 13100	538 476	1981 BBC	C 12411	538 3600 150 000	1981 BBC	18000 150 000
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	ITE COAL	COMBUS	TIBLE PRINCIP	PAL - CHARBON	LIGNITE		400 000
							20 521 000
POLYSAR LTD							
SARNIA	1943 BW 2896 1943 BW 2896		1943 CWES 1948 CWES		343 3600 4 000 399 3600 6 000		6600 4 000 13800 5 000
LATITUDE 42 58 LONGITUDE 82 23	1943 BW 2896 1943 BW 2896	327 136 327 136	1956 CGE 1983 CWES	B 4137	399 3600 15 625 510 3600 28 750	1956 GB	13800 13 281 13800 28 750
	1943 BW 2896 1953 CB 2896	327 136 399 204					
ODINCIDAL DUDY	1983 CE 9310	510 272	TIBLE PRINCIE	DAT - CAT NAME	II P P I		51 031
PRINCIPAL FUEL - NATU	AAL GAS	COMBUS	LIDES PRINCIP	AD - GRA BAT	Owne		3,031

VAPEUR

Color Colo	SIERN								MONDE						MATN C	PNPDAMO	D.C			
Part			-					•								-				
ABBUILD 1						emnin											KINCIPAU	Α.		
AUSESTEE 1948 1948 1948 1949 194			MANUFA			TEMP		MANUF	ACTURER						MANUF	ACTURER				
PRINTESSORIES 1909 1959 194 1939 395 395 395 1959 1968 1969 1969 1959 19			ANNEE		KPA	VAPEUR		ANNEE	ET						ANNEE	ET				
Part						С					KPA	С		KW				KW		
LONGITUDE 89 02 1 100 1	REDPATH SUGARS	S LTD																		
PRINCIPAL FUEL - NATURAL CAS *** COMBUSTREE PRINCIPAL - GAS NATUREL*** *** COMBUSTREE PRINCIPAL - GAS NATUREL** *** COMBUSTREE PRINCIPAL - GAS DE RATT FORMERAU** *** COMBUSTREE PRINCIPAL - GAS DE RATT FORMERAU** *** COMBUSTREE PRINCIPAL - GAS DE RATT FORMERAU** *** COMBUSTREE PRINCIPAL - G	TORONTO		1959	BW	4309	399	45	1959	CGE	В	4309	399	3600	2 500	1959	CGE	600	2 500		
ACHIN COBROLATION LTD STRATEGORA 1952 88 2861 254 27 1935 808 8 2750 327 3600 2 000 1955 802 575 1 655 LATITODE 40 1960 84 426 310 4526 324 27 1935 802 8 2750 327 3600 2 000 1955 802 575 1 655 LATITODE 76 57 FRINCIPAL FOLL - NATURAL GAS																				
STRATECONA	PRINCIPAL FUI	EL - NATUR	AL GAS			(COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - 0	GAZ NATU	REL						2 500		
STRATERIONA 1968 BW 4826 BW 48																		2 500		
STRATERIONA 1968 BW 4826 BW 48	EOMAN CORPORAS	מת. ו אחדים																		
CATIFICIDE 44 19 76 57 76 58 84 4826 338 45 1955 80E 8 2758 327 3000 2000 1955 80E 575 1 655 655 675 1 655 675 1 655 675 1 655 675 1 655 675 1 655 675 1 655 675 1 655 675 1 655 675 1 655		11011 212	1952	BW	2861	254	27	1955	SGE	В	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	5 7 5	1 655		
Composition Principal Foll - Natural Gas Composition Principal - Gas Natural Composition	LATITUDE															SGE	575	1 655		
FRUCE FAILE FORTER 6 PAPER CO LIT KARUSKASIKG MILL 1928 CVIC 1793 293 45 1945 0E C 1379 293 3600 12 500 1945 6E 6600 12 500 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 1940 1940 1940 1940 1940 19			AL GAS			(COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - (GAZ NATUI	REL						3 310		
FRUCE FAILE FORTER 6 PAPER CO LIT KARUSKASIKG MILL 1928 CVIC 1793 293 45 1945 0E C 1379 293 3600 12 500 1945 6E 6600 12 500 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 12 500 1940 1940 1940 1940 1940 1940 1940 19																		3 310		
RAFUSKASING NILL 1928 CVIC 1793 293 45 1945 GE C 1379 293 1800 12 500 1945 GE 6600 12 500 LATIOUS 49 25 1928 CVIC 1793 293 45 1958 PARS B 1793 293 3600 9 100 1958 PARS 6600 12 500 LATIOUS 49 25 1950 CAS 1973 293 293 293 293 293 293 293 293 293 29																		3 310		
HATITUDE 89 26 1960 BW 193 293 57 57 594 595 68 1793 293 57 595 68 1793 293 3600 9100 1958 PARS 6600 9100 1959 PARS 6600 9100 1950 PARS 6600 9100 PARS 6600 PARS	SPRUCE FALLS I	POWER & PA	PER CO	LTD																
LANGITUDE 82 25 1952 CE 1793 293 57	KAPUSKASING I	MILL																		
PRINCIPAL FUEL - NATUREL GAS			1952	CE	1793	293	57	.500			.,,,,			, , , ,						
Company Frincipal Frincipal Gaz Naturel	201011022	02 20	1964	BW	1793	293	29													
ETHLOO INC HAMILTON	PRINCIPAL FU	EL - NATUR						TIBLE	PRINCIP.	AL - (GAZ NATU	REL						21 600		
ETHLOO INC HAMILTON																				
HAMILTON 1948 CE 3103 399 57 1948 MST B 3103 399 57 1959 GE C 1103 232 1500 6 000 1948 CGE 6600 6 000 1959 GE 6600 6 000 1959 G																		21 600		
LATITUDE 43 14 1948 CE 3103 399 57 1959 GE C 1103 232 1500 6 000 1959 GE 6600 6 000 LONGITUDE 79 51 1948 CE 3103 399 57 1959 GE C 1103 232 1500 6 000 1959 GE 6600 6 000 FEINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU TRICIL LTD SWARU PLANT 1972 BW 1965 204 48 1982 ELLI B 1723 204 6000 4 500 1982 ELLI 4160 4 573 LATITUDE 43 14 LONGITUDE 79 51 FEINCIPAL FUEL - SHREDDED REFUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - REBUT EN HORCEAUX TONTARIO, TOTAL CONTARIO, TOTAL FORT GARRY 1940 FW 2068 323 20 1940 ELLI B 1931 323 3600 1 500 1940 ELLI 550 1 500	STELCO INC																			
LATITUDE 43 14 1948 CE 3103 399 57 FEINCIPAL FUEL - BLAST FUENACE GAS CE 3103 399 57 FEINCIPAL FUEL - BLAST FUENACE GAS CE 3103 399 57 FEINCIPAL FUEL - BLAST FUENACE GAS CE 3103 399 57 FEINCIPAL FUEL - BLAST FUENACE GAS CE 3103 399 57 FEINCIPAL FUEL - BLAST FUENACE GAS CE 3103 399 57 TRICIL LTD SNARU PLANT	HAMILTON																			
FRINCIPAL FUEL - BLAST FUENACE GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU 10 000 TRICIL LTD SWARU PLANT 1972 BW 1965 204 48 1982 ELLI B 1723 204 6000 4 500 1982 ELLI 4160 4 573 LATITUDE 43 14 LONGITUDE 79 51 FRINCIPAL FUEL - SHREDDED REFUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - REBUT EN MORCEAUX 4 573 MANITOBA B C SUGAR REFINING CO LTD FORT GARRY 1940 FW 2068 323 20 1940 ELLI B 1931 323 3600 1 500 1940 ELLI 550 1 500 LATITUDE 50 07 1940 FW 2068 323 20 1953 BBC B 1931 323 3600 2 500 1953 BBC 550 2 500 LATITUDE 50 07 1952 FW 2068 323 23 20 1953 BBC B 1931 323 3600 2 500 1953 BBC 550 2 500 LATITUDE 50 07 1952 FW 2068 323 20 1953 BBC B 1931 323 3600 2 500 1953 BBC 550 2 500 LATITUDE 50 07 1952 FW 2068 323 23 20 1953 BBC B 1931 323 3600 2 500 1953 BBC 550 2 500			1948	CE	3103	399	57	1333	GE	C	11102	234	1500	6 000	4353	GE	6600	6 000		
TRICIL LTD SWARU PLANT 4972 BW 4965 204 48 1982 ELLI B 1723 204 6000 4 500 1982 ELLI 4160 4 573 LATITUDE 79 54 FENNCIPAL FUEL - SHREDDED REFUSE CONSUSTIBLE PRINCIPAL - REBUT EN HORCEAUX A 573 HANITOBA B C SUGAR REFINING CO LTD FORT GARRY 1940 FW 2068 323 20 1940 ELLI B 1931 323 3600 1 500 1940 ELLI 550 1 50	LONGITUDE	75 31																		
TRICIL LTD SWARU PLANT A972 BW 1965 204 48 1982 ELLI B 1723 204 6000 4 500 1982 ELLI 4160 4 573 LATITUDE 43 14 LONGITUDE 79 54 FEINCIPAL FUEL - SHREDDED REFUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - REBUT EN MORCEAUX 4 573 A 573 A 573 B C SUGAR REFINING CO LTD FORT GARRY 1940 PW 2068 323 20 1940 ELLI B 1931 323 3600 1 500 1940 ELLI 550 1 500 LATITUDE 50 07 1952 PW 2068 323 20 1953 EBC B 1931 323 3600 2 500 1953 EBC 550 2 500 LATITUDE 96 56	PRINCIPAL FU	EL - BLAST	FURNAC	E GAS		(COMBUST	TIBLE .	PRINCIP	AL - 0	GAZ DE HA	AUT F	POURNI	EAU				10 000		
SWARU PLANT																		10 000		
SWARU PLANT																				
1972 BW 1965 204 48 1965 204 48 1965 204 48 1965 204 48 1965 204 48 1965 204 48 1965 204 48 1965 204 48 1965 204 48 1965 2068 2068 323 20 1953 1965			4070		4065	0.04	11.0	4000			4803	0.04		. 500	4000			" 570		
LONGITUDE 79 54 FEINCIPAL FUEL - SHREDDED REFUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - REBUT EN MORCEAUX 4 573 4 573 MANITOBA SOURCE GARRY 1940 FW 2068 323 20 1940 ELLI B 1931 323 3600 1 500 1940 ELLI 550 1 500 1940 ELLI 550 2 500 1953 BBC B 1931 323 3600 2 500 1953 BBC 550 2 500 1006ITUDE 50 07 1952 FW 2068 323 23 23 24			1972	BW BW				1982	RLLI	В	1/23	204	6000	4 500	1982	RPPT	4160	4 5/3		
# 573 **MANITOBA**** **B C SUGAR REFINING CO LTD*** FORT GARRY																				
MANITOBA	FRINCIPAL FU	EL - SHRED	DED REF	USE		(COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - I	REBUT EN	MORC	CEAUX					4 573		
MANITOBA B C SUGAR REFINING CO LTD FORT GARRY																		4 573		
MANITOBA B C SUGAR REFINING CO LTD FORT GARRY																				
B C SUGAR REFINING CO LTD FORT GARRY 1940 FW 2068 323 20 1940 ELLI B 1931 323 3600 1 500 1940 ELLI 550 1 500 1940 FW 2068 323 20 1953 BBC B 19.31 323 3600 2 500 1953 BBC 550 2 500 LATITUDE 50 07 1952 FW 2068 323 23 23 23 24 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25									ONTARIO	, TOT	AL						2	1 081 800		
FORT GARRY 1940 FW 2068 323 20 1940 ELLI B 1931 323 3600 1 500 1940 ELLI 550 1 500 1940 FW 2068 323 20 1953 BBC B 19.31 323 3600 2 500 1953 BBC 550 2 500 LATITUDE 50 07 1952 FW 2068 323 23 23 LONGITUDE 96 56	MANITOBA																			
FORT GARRY 1940 FW 2068 323 20 1940 ELLI B 1931 323 3600 1 500 1940 ELLI 550 1 500 1940 FW 2068 323 20 1953 BBC B 19.31 323 3600 2 500 1953 BBC 550 2 500 LATITUDE 50 07 1952 FW 2068 323 23 23 LONGITUDE 96 56	B C SUGAR REF	INING CO L	TD																	
1940 FW 2068 323 20 1953 BBC B 19.31 323 3600 2 500 1953 BBC 550 2 500 LATITUDE 50 07 1952 FW 2068 323 23 LONGITUDE 96 56				PW	2068	323	20	1940	EI.T.T	В	1931	323	3600	1 500	1940	EL J.T	550	1 500		
	LATITUDE		1940	PW	2068	323	20													
			AL GAS			(COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - (GAZ NATUE	REL						4 000		

VAPEUR

21 000

STEAM

BOILERS PRIME MOVERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MANUFACTURER KPA YEAR AND
MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE STEAM BPM CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACTTY TEMP ANNEE ET ANNEE ET TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE ANNEE ET VAPEUR VOLTS CAPACITE FABRICANTS KPA MG/HR FABRICANTS KPA MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD 1970 441 5500 441 7300 9 800 13 000 THE PAS 5343 441 5343 1970 13800 9 800 99 125 5343 13 000 CE 5343 441 1970 WEST 1970 RE 13800 LATITUDE 5343 441 LONGITUDE 123 01 PRINCIPAL FUEL - WOOD REPUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS 22 800 22 800 MANITOBA HYDRO BRANDON 4309 1957 CE 441 147 1957 MVIC 4137 441 3600 33 000 1957 13800 33 000 MVIC 1958 1958 CE 4309 441 147 1958 1958 C 4137 441 3600 441 3600 33 000 1958 1958 MVIC 13800 13800 33 000 33 000 LATITUDE 441 MVTC 33 000 9136 1970 510 3600 105 000 105 000 1970 BN 510 397 BBC 8618 1970 BBC 13800 237 000 PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL -CHARBON LIGNITE 5861 SELKIEK 1960 6033 482 3600 1960 13800 66 000 PARS PARS 1960 B₩ 6033 491 272 1960 PARS 5861 482 3600 66 000 1960 PARS 66 000 LATITUDE LONGITUDE 96 52 132 000 PRINCIPAL FIRE - LIGHTE COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARRON LIGHTEE 369 000 WINNIPEG CITY OF 288 3600 5 000 1924 PARS 12500 5 000 AMY STREET 1924 1724 288 1924 HOMD 1724 JI JI JI 1724 2758 1924 1952 5 000 15 000 1924 HOWD 5 000 PARS 12500 32 32 15 000 LATITUDE 1924 1930 1724 288 1952 12600 49 53 BBC 399 3600 BBC 1724 288 LONGITUDE 57 75 1950 BW BW 1724 316 127 57 1953 BW 2758 399 PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE 50 000 50 000 MANITOBA, TOTAL 445 800 SASKATCHEWAN DOMTAR CHEMICALS GROUP 1 000 1948 600 1 150 UNITY 1948 1547 271 271 1948 LATITUDE 1969 LONGITUDE 109 10 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 1 150 1 150 HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD 6900 6 000 В₩ 3103 3103 21 21 385 3600 6 000 1951 FLIN FLON 1951 399 1951 2758 399 6900 15 000 1951 1967 1974 1379 3103 LATITUDE BWGM 232 39 382 101 53 LONGITUDE BW 1974 3103 382 45 21 000 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIOUE PEINCIPAL FUEL - WASTE HEAT

- 82 -VAPEUR MAIN GENERATORS BOTIERS DRINE MOVERS GENERATEURS PRINCIPAUX CHAUDIERES MOTRIES PRIMATRES YEAR AND YEAR AND YEAR AND STEAM MANUPACTURER KPA TEMP MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE RPM CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY ANNEE ET TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACIFE ANNEE ET VAPEUR MG/HR FABRICANTS PARRICANTS PABRICANTS KDA TEMP C KDA KH KW PRINCE ALBERT PULP CO LTD 4137 4137 4137 PRINCE ALBERT 399 181 1968 SLAV B 4137 399 3600 22 312 1968 ASPA 13800 22 312 1968 BS 399 162 LATITUDE 1970 399 105 51 4137 LONGITUDE BW 399 68 PRINCIPAL PUEL - SPENT PULPING LIQUOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 22 312 22 312 SASKATCHEWAN POWER CORP 2758 1929 PARS 2758 391 3600 1929 PARS 13200 10 000 A L COLE 1928 BW 391 39 1929 1939 BW 2**75**8 2**75**8 391 427 39 1947 PARS CC 2758 2758 427 427 3600 15 000 25 000 1947 PARS PARS 13800 15 000 25 000 1953 3600 1953 13800 LATITUDE 64 PARS 2758 2758 427 427 82 102 25 000 33 000 25 000 30 000 LONGITUDE 106 38 1950 BW PARS 2758 427 3600 1954 PARS 13800 1954 BW 1957 5964 1957 PARS 14400 PARS 1957 5964 488 150 105 000 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL PRINCIPAL PHRI. - NATHRAL GAS 14400 488 3600 1959 66 000 BOUNDARY DAM 6033 1959 6033 CE 6033 13100 49 1 54 1 PARS CGE 6033 12411 PARS CGE 1960 272 1960 488 3600 66 000 1960 14400 66 000 LATITUDE 1969 1969 538 1969 LONGITUDE 102 59 1970 CR 13100 13100 541 541 476 1970 CGE C 12411 538 3600 150 000 1970 CGE 150 000 476 1973 HITA 1973 3600 CB 1978 13100 541 885 1978 HITA 12411 538 3600 292 500 1978 HITA 18000 292 500 PRINCIPAL FUEL - LIGHITE COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL -CHARBON LIGHTE 874 500 2896 1950 13800 ESTEVAN 1948 CE 360 PARS 2896 399 3600 PARS 1950 2896 360 2896 399 3600 20 000 1953 13800 LATITUDE 49 08 1953 PH 2896 382 9.1 1957 MVIC 2896 399 3600 30 000 1957 BVIC 14400 30 000 102 59 1957 2896 382 102 65 000 PRINCIPAL FUEL - LIGHTTE COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE POPLAR RIVER 13100 HITA C 538 3600 294 000 294 000 1983 13100 540 885 1983 HITA 12411 538 3600 297 800 1983 BITTS 18000 297 800 LATITUDE 49 06 LONGITUDE 105 31 PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE 591 800 1958 75 000 QUEEN ELIZABETH 6033 491 272 1958 6033 488 3600 66 000 BBC 14400 1958 BBC 488 3600 66 000 510 3600 100 000 66 000 100 000 LATITUDE HITA HITA 1972 BW 8963 516 386 1972 8618 13800 PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX 241 000 1 877 300 SASKATCHEWAN, TOTAL 1 921 762

AT. RERTA

A E C POSER LTD MILDRED LAKE 6550 1978 496 3600 1978 13800 50 000 340 6205 50 000 CGE CGE 1977 1977 6550 340 496 3600 50 000 13800 LATITUDE BW 6550 510 1978 CGE 6205 496 3600 50 000 1978 CGE 13800 50 000 LONGITUDE BW 6550 510 PRINCIPAL FURL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 210 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

113 48

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

1949

1953

1967

VKEL

PW

1103

1103

1103

186

186

188

MICHENER CENTRE SOUTH

LATITUDE

LONGITUDE

- 83 -VAPEUR BOILERS PRIME MOVERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND YEAR AND MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE MANUFACTURER EDA TRND RPN CAPACITY MANUPACTURER VOLTS CAPACITY AMNER RT VAPRIIR AWMER RT TYPE SOUPAPE T/HN CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACIFE PABRICANTS KPA MG/HR PABRICANTS FABRICANTS TEMP KPA KH ALBERTA GOVERNMENT SERVICES CLARESHOLM CARE CUTR 193 192 5500 400 1960 2400 1960 1241 193 5 1972 MILLAR n 1800 125 1972 TA 2400 125 51 02 113 35 LONGISHOR DETECTPAL PURL - MATURAL GAS COMBUSTIBLE DRINCIPAL - GAZ NATUREL 525 525 ALBERTA HOSPITAL-EDMONTON 1961 186 357 EDMONTON RH 1034 14 1970 BACC D 2827 349 1200 2 500 1971 BBC 4160 2 500 BW 3103 I. ATTTUDE 53 33 1977 3103 23 LONGITUDE PRINCIPAL PUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 2 500 2 500 ALBERTA POWER LTD BATTLE RIVER 1956 CE 4137 441 172 1956 BBC 4137 441 3600 30 000 1956 BBC 14400 30 000 1964 1969 CE 4137 14824 441 541 4137 12411 441 3600 32 000 541 3600 150 000 1964 1969 32 000 150 000 172 1964 BBC BBC 14400 LATITUDE 1969 16000 483 GE GE LONGITUDE 112 04 1975 13031 503 1975 GR 12411 11170 538 3600 154 036 1975 16000 21000 154 000 375 000 HITA HITA 1981 CE 11170 541 499 1981 538 3600 375 000 1981 PRINCIPAL PUEL - SUBBITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL -CHARBON SOUSBITUMINEUX 741 000 H R MILNER 1973 8963 513 612 1973 HITA C 8618 510 3600 150 000 1973 HITA 15000 150 000 LATITUDE 53 56 118 30 PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 150 000 841 000 ALBERTA SUGAR CO 1950 1950 329 3600 2 500 1950 WEST 2300 2 000 TABER BWGH 2827 329 32 WEST 2827 329 32 329 7500 5 000 1967 BBC 2300 300 49 47 LATITUDE 1960 BWGH 2827 LONGITUDE 112 08 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 6 300 6 300 ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY & SERVICES 1953 1959 LEGISLATURE BUILDING 1950 1276 194 1276 192 360 500 LDM 2400 500 SENG 2400 800 1276 194 1953 В 1276 192 327 CGE 1276 1965 2400 800 LONGITUDE 113 28

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

BH

WEST

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

1103

1103

1103

186 514

186

186 6020

400

100

250

400

1926

1930

1961

CGE

WEST

1926

1930

1961

2 850

2 100

100

400

2375 2375

STEAM VAPEUR

STEAM																	VAPEUR
	BOILER	S				PRIME	MOVERS							MAIN (ENERATO.	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENER	AT EURS P	RINCIPA	X
	YEAR A MANUPA		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUP		TYPE	THROTTLE	3	RPM	CAPA	CITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE PABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE		TYPE	SOUPAPE		T/HH	CAPA	CITE	A NNEE FABRIC		VOLTS	CAPACIFE
				С					KPA	С		K	W				KW
AMOCO CANADA PETROLEUR	CO LTD																
EAST CROSSFIELD	1968	TIW	2068	216		1968		В	414		3650		450	1970	EM	440	300
LATITUDE 51 26 LONGITUDE 114 01	1968 1968 1968	TIW TIW	2068 2068 2068	216 104 104	66 32 66	1968		В	414	132	3650		450	1970	EM	440	300
PRINCIPAL PUEL - NATO	RAL GAS			4	COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUB	EL							600
																	(20
																	600
BUILDING PRODUCTS OF	CAN LTD																
EDMONTON	1954	SWT	4137	404		1954	CGE	В	4137	404	4900	1	000	1954	CGE	440	1 125
LATITUDE 53 33	1973	TIN	1207	192	9												
LONGITUDE 113 28					204118		DDINGID		OLG NABED	777							1 125
PRINCIPAL FUEL - NAT	IMAL GAS			,	COUDOS	TDFP	PRINCIP	AL -	GAZ NATUB	EL							1 163
																	1 125
DUTINING CERTIFIC ALGE	HOCOTOL																
BUILDING SERVICES ALTE PONOKA HOSPITAL	1950	PW	1379	198	14	1961	BBC	В	1344	107	9750		600	1961	ввс	2300	600
	1951 1954	PW	1379 1379	198	14	1961	BBC	В	1344	197	9750 4750		600 515	1961 1984	BBC KATO	2300	6 0 0 5 1 5
LATITUDE 52 42 LONGITUDE 113 35	1334	PW	13/3	130	14	1304	TE	В	1344	137	4730		313	1304	REIO	2300	515
PRINCIPAL PUEL - NATO	IRAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUB	REL							1 715
																	1 715
																	1 713
CELANESE CANADA INC																	
CLOVER BAR PLANT	1953	PW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137		3600		000	1953 1953	WEST	6900 6900	6 600 6 600
LATITUDE 53 34	1953 1953	PH	4137	399 399 399	125 125	1953 1953	WEST	D	4137 4137		3600 3600		000	1953	WEST	6900	6 600
LONGITUDE 113 20	1953 1966	PW BW	4137 4137	399	125 163												
PRINCIPAL PUBL - NATO	JRAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUB	EL							19 800
																	19 830
																	. 5 000
DOW CHEMICAL CANADA I	IC .																
POWER PLANT	1967 1967	PW PW	3103 3103	240 240		1979 1979	GE GE	B B	5861 5861		3600 3600						
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13	1974 1974	BW BW	1724 1724	210 210	68 68	,,,,	02	2	3001	3,,,	3000	••	3,2				
201022022 113 13	1979 1979	PW PW	5860 5860	399 399	22 7 22 7												
PRINCIPAL FUEL - NATE			3000			TBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUS	REL.							0
LALUCACED IVED BAI	- LED GED					LUUN	LEIGHT	_~	-40 84100								
																	0
EDMONTON POWER																	
CLOVER BAR	1970	BW	12411	538	499	1970	WYSS	С	12411	538	3600	165	000	1970	OERL	16000	165 000
LATITUDE 53 39	1973 1977	BW BW	12411 12411	538 538	499 499	1973 1977	BYSS	C C	12411 12411	538 538	3600 3600	165 165	000	1973 1977	OERL	16000 16000	165 000 165 000
LONGITUDE 113 20	1979	BW	12411	538		1979	HITA				3600	165	000	1979	BITA	16000	165 000
PRINCIPAL FUEL - NAT	JEAL GAS				COBBUS!	TRFE	PRINCIP	aL -	GAZ NATUE	EL							660 000

VAPEUR

SIERU																		VAPEUR
		BOILER	.s				PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
		CHAUDI	ERES					RS PRIM	AIRES								RINCIPAU	X
		YEAR A	ND CTURER	KPA	STEAM		YEAR MANUF	ACTURER	TYPE	THROTTLE		RPM	CAPA		YEAR MANUF	ACTURER	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET		SOUPAPE					ANNEE	ET	VOLTS	CAPACITE
					С					KPA	С		K	W				KW
ROSSDALE	53 33	1932 1941 1947	BW BW	2758 2758 2758	399 399 399	75 75	1944 1949 1953	PARS PARS PARS	C C	2586 2586 2586	399 399	3600 3600 3600	30 30	000	1944 1949 1953	PARS PARS PARS	13800 13800 13800	15 000 30 000 30 000
LONGITUDE	113 28	1949 1953 1955 1960 1963 1966	BW BW BW BW BW	2758 2758 2758 5861 5861 5861	399 399 399 482 482 482	91 150	1955 1960 1963 1966	BBC BBC PARS PARS	С	2586 5861 5861 5861	482 482	3600 3600 3600 3600	75 75	000	1955 1960 1963 1966	BBC BBC PARS PARS	13800 14400 14400 14400	30 000 75 000 75 000 75 000
PRINCIPAL F	UEL - NATUE	AL GAS			(COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUE	REL							330 000
																		990 000
FOOTHILLS HO	SPITAL																	
CALGARY LATITUDE	51 03	1961 1961 1969	PW FW BW	1724 1724 3447	207 207 399	23 23 57	1966 1966 1971	WEST WEST SLAV	B B	1724 1724 3275	207 399	5000 5000 3600	1 5		1966 1966 1971	WEST WEST ASEA	13200 13200 13200	1 000 1 000 6 000
LONGITUDE PRINCIPAL F		1972	TIW	3447	399	68 combus	1980	SLAV	_	3275 GAZ NATUE		3600	10	000	1980	ASEA	13200	10 000
																		18 030
																		18 030
GULF CANADA	RESOURCES I		0.5	2402	270	,, c	1071	anna		24.02	224	F000	4	000	10/1	GURG	h 0.0	2 000
RIMBEY LATITUDE LONGITUDE	52 38 114 14	1961 1961 1961 1963	CE CE CB	3103 3103 3103 3103	279 279 279 316	45 45	1961 1961 1961 1963	CWES CWES CWES	B B	3103 3103 3103 3103	224 224	5000 5000 5000 5000	1	000 000 000	1961 1961 1961 1963	CWES CWES CWES	480 480 480 480	1 000 1 000 1 000 1 000
PRINCIPAL P										GAZ NATUE								4 000
																		4 030
MEDICINE HAT	CITY OF																	
MEDICINE HA	T	1945	FW	2068	288		1929	PARS		1138		3600	3	000	1929	PARS	2300	3 000
LATITUDE LONGITUDE	50 03 110 40	1949 1953 1953 1974 1980 1980	PN PW PW TIW PW	2068 3447 3447 4137 2930 2930	288 399 399 427 399 399	79	1949 1953 1974	PARS PARS PARS	C	1862 3103 4033	399	3600 3600 3600	30	000	1949 1953 1974	PARS PARS PARS	13800 13900 13800	5 000 30 000 15 000
PEINCIPAL F	UEL - WASTE			2930			TIBLE	PRINCIP	AL - 1	RECUPERAT	rion	THER	HIQUE	GT				53 000
																		53 000
PROCTER & GA		1973	CE	6205	427	263	1973	SLAV	R	6205	427	3600	31	950	1973	SLAV	13800	31 950
LATITUDE	55 10	1973 1973	CE	6205 1207	427 188	204 36	.,,,,											
PRINCIPAL P	UEL - SPENT	r Purbin	ig LIQU	OR		COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL - I	LESSIVE I	DE P	ATE E	PUISE	EE				31 950
																		31 950
SHERRITT-GOR	DON MINES I	LTD																
PORT SASKAT	CHEWAN 53 43	1954 1954	CE	6205 6205	399 399		1954 1959	BBC BBC	CE	6033 6033		3600 3600		000	1954 1959	BBC BBC	4160 4160	2 500 2 500
LONGITUDE	113 13							22.2		0.10								5 000
PRINCIPAL F	UEL - NATUI	KAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUE	KEL							5 000

WABAMUN

VAPEUR MAIN GENERATORS PRIME MOVERS BOILERS CHARDTERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPAUX VEAR AND STEAM VEAR AND YEAR AND MANUFACTURER KPA TEMP MG/HE MANUPACTURER TYPE THROTTLE RPM CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY VAPEUR TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE ANNEE ET CAPACIFE ANNEE ET PARRICANTS KPA TEMP MG/HR FABRICANTS PABRICANTS KPA 8 H KU SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH 1956 1276 198 14 1959 1276 192 8000 600 1959 MP 4150 600 POWER PLANT 1276 1967 ECH 191 32 51 03 114 05 LONGITHDE 1975 1276 191 PRINCIPAL PHRI. - NAPHRAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 600 600 ST REGIS (ALBERTA) LTD 4137 4137 13800 21 960 HINTON 1957 399 84 1957 GF CD 4137 399 3600 21 960 1957 GR 1957 PW 399 399 136 LONGITUDE 117 34 CE 399 186 21 950 PRINCIPAL PURL - SPRNT PULPING LIGHOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 21 950 SUNCOR INC. 13800 32 500 TAR ISLAND 1966 PH 5481 399 374 1966 GE BE 5481 399 3600 32 500 1967 GE 1966 5481 399 374 1967 PW FW PWP 399 327 LATITUDE 56 57 1967 5481 374 111 26 1969 2930 LONGITUDE 1969 FWP 2930 2930 327 52 1969 PWP 327 5654 399 125 PRINCIPAL PUEL - PETROLEUM COKE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - COKE DE PETROLE 65 000 65 000 THE CANADIAN SALT CO LTD 1551 203 4600 600 1964 CGE 2400 600 203 CGE 1948 1551 203 15 LATITUDE LONGITUDE 110 40 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 600 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS 600 TRANSALTA UTILITIES COLP KEEPHILLS 1983 17065 1156 1983 16203 541 3600 403 200 1983 HITA 19000 403 200 1983 CE 17065 541 1156 1983 ATIR 16203 541 3600 403 200 1983 HITA 19000 403 200 LONGITUDE 114 33 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX 806 400 PRINCIPAL PHEL - SUBBITIONINOUS COAL 538 3600 300 000 1970 18500 300 000 SUNDANCE CE 16892 538 3600 300 000 538 3600 375 000 1973 1976 CE 16892 17065 541 541 930 1179 1973 1976 16203 16203 1973 1976 EE EE AEI C 18500 300 000 LATITUDE ACGE 541 541 1179 1179 LONGITUDE 114 33 1976 CE 17065 1976 ACGE 16203 538 3600 375 000 1976 RR 400 000 1977 538 3600 375 000 17065 ACGE 16203 CE 17065 1179 1980 ACGE 16203 538 3600 387 000 1980 ART 20000 400 000 PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX 2 200 000

482

541

5861

14479

BWGM

BWGM

CE

1956

1958

1962

53 33

PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL

1956

1958

1962

283

460

MVIC

AEI

5861

5861

12411

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX

582 000 3 588 400

66 000

66 000 150 000

300 000

1956

1958

1962

482 3600 66 000

482 3600 66 000 538 3600 150 000

MVIC

MVIC

13800

W . MALO															VAPLUE
	BOILER	RS				PRIME	MOV BRS					HAIN	GENERATO	RS	
	CHAUDI	IBRES				HOTEU	RS PRIM	AIRES				GENER	ATEURS E	RINCIPA	UX
	YEAR A	AND ACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUP		TYPE	THROTTL	B RPI	CAPACITY	YEAR MANUP		VOLTS	CAPACITY
	ANNER		KPA	VAPEUR TEMP		ANNER		TIPE	SOUPAPE	T/1	B CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	C	KW				KW
WESTERN CO-OPERATIVE P	ERTILIZI	ER LTD													
MEDICINE HAT	1956	BW	3103	329	27	1956	GB	BC	3103	329 49	785	1956	GE	480	800
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 110 40															
PRINCIPAL PUEL - NATU	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUI	REL					830
															800
							ALBERTA	, TOT	AL						5 915 725
BRITISH COLUMBIA - COL															
P. C. PORPET DRODUCTE I TO															
B C FOREST PRODUCTS LT:	1930	٧s	1462	232	36	1915	A C	С	1034	17 36	00 750	1915	AC	480	7 50
LATITUDE 48 53	1968	CE	4826	441	36	1915	AC AC	C	1379 1379	17 36 17 36	00 800	1915	AC AC	480 480	800 2 000
LATITUDE 48 53 LONGITUDE 124 13						1945	AC	C	4137	441 36		1966	AC	4160	5 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BOIS					8 550
CROFTON	1958	CB	4757	399	113	1981	HITA	В	4137	399 36	00 38 000	1981	HITA	13800	38 000
LATITUDE 48 52	1958 1958	PW PW	4757 4757	399 399	91 91										
LONGITUDE 123 39	1964 1964	CE	4757 4757	399 399	113 136										
	1975 1978	BW FW	4757 4757	399 399	127 249										
PRINCIPAL FUEL - HEAV	Y FUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD					38 000
	4070		4.42**	N.4.0	457	4070			4037	300 36		4070	WYMT	12000	20.000
MACKENZIE	1972 1972	CE	4137 4137	410 410	156 181	1979	WEST		4137	398 36	00 20 000	1979	HITI	13800	20 000
LATITUDE 55 20 LONGITUDE 123 15															
PRINCIPAL FUEL - SPEN	T PULPI	NG LIQU	OR		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE PATE	EPUISEE				20 000
VICTORIA	1917	BW	1172	260	11	1940	GE	С	1207	232 36	00 3 000	1940	GE	4160	3 000
LATITUDE 48 25	1925 1929	ANIM	1379 1276	192 192	2 0 16	1950	AC	C	1207	232 36	00 1 500	1950	AC	600	1 500
LONGITUDE 123 22	1932	BW	3103	371	27										
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REPUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BOIS					4 500
															71 050
B C SUGAR															
VANCOUVER	1947	BWGN	3275	343	26	1947	WEST	В	3275	343 36		1947	WEST	2300	1 250
LATITUDE 49 16	1947		3275	343		1947 1974	WEST PB		3275 3275	343 36	00 1 000 00 3 000	1947 1974	WEST	2300 2300	1 250 3 000
LONGITUDE 123 07															
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL					3 300
															5 500
B C TIMBER						4.0.			4425	200	00 0 00	1072	005	2200	2 500
CRLGAR PULP MILL	1960 1960	PS	4137 4137	399 399	129	1963	CGE	С	4137	399 36	00 2 500	1963	CGE	2300	2 500
LATITUDE 51 02 LONGITUDE 118 32	1963	BW	4137	399	95										
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS	TIBLE	PRINCIE	PAL -	DECHETS	DE BOIS					2 500

VAPEUR

	001170					DOTAT	MOVEDC						MATN C	ENERATO	D.C	
	BOLLER					-	MOVERS						-			
	CHAUDI						RS PRIM	AIRES						TEURS P	RINCIPA	U X
	YEAR A	ND CTURER	KPA	STEAN TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	A NNEE		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNER FABRI		TYPE	SOUPAPE		T/BN	CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
WATSON ISLAND	1950	28	4137	399		1950	WORT	BE	4137		3600	7 500	1950	EM	6900	7 500
LATITUDE 54 14 LONGITUDE 130 18	1950 1966 1966	PW BW BW	4137 4137 4137	399 399 399	113 295 240	1966	BBC	BE	4137	399	3600	37 000	1966	BBC	13800	34 500
PRINCIPAL PUEL - SPENT	BOTSIN	G LIQU	OB		COMBUST	PIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE P	ATE E	DISEE				42 000
																h h . F 2 0
																44 500
BRITISH COLUMBIA HYDRO	& POWER	AUTH														
BURRARD	1962	СВ	12755	543	476	1962	AEI	С	12411	538	3600	150 000	1962	AEI	16500	150 000
LATITUDE 49 17 LONGITUDE 122 52	1963 1965 1967 1968 1975	CE CE	12755 12755 12755 12755 12755	543 543 543 543 543	476 476 476	1963 1965 1967 1968 1975	AEI AEI ACGE EE	C C	12411 12411 12411 12411 12411	538 538 538	3600 3600 3600	150 000 150 000 150 000 150 000 162 500	1963 1965 1967 1968 1975	AEI AEI ACGE EE	16500	150 000 150 000 150 000 150 000 162 500
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						912 500
																0.40 500
																912 500
CANADIAN FOREST PRODUCT	S LTD															
PORT MELLON	1947	CE	2758	288	34	1928	WEST	BP	2758	288	3600	1 500	1928	WEST	2300	1 500
LATITUDE 49 32 LONGITUDE 123 29	1956 1962 1962	CE BW BW	2758 2758 2758	288 288 288	35 100 100	1947	WEST	С	2758	288	3600	3 000	1947	WEST	2300	3 000
	1965	CE	2758	288	100											
PRINCIPAL FUEL - SPENT	BOTBIN	G LIQU	OR		COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE PI	ATE E	PUISEE				4 500
																4 500
CAMIBOO PULP & PAPER CO																
QUESNEL.	1972 1972	BW PW	4137 4137	399 399	232 218	1972	TOBA	В	4137	399	3600	28 000	1972	TOBA	13800	28 000
LATITUDE 52 59 LONGITUDE 122 30	1972 1981	FW	4137 4137	399 399	59 113											
PRINCIPAL PUEL - SPENT	PULPIN	e rion	OR		COMBUST	TBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE PI	TE E	UISEE				28 000
																28 000
																20 000
CRESTBROOK PULP & PAPER	LTD															
SKOOKUMCHUCK	1968	MITI		421		1968	MITI	В	4137	421	3600	15 000	1968	BITI	13800	15 000
LATITUDE 49 49 LONGITUDE 115 44	1968	AITI	4137	421	113											
PRINCIPAL PUBL - NATUR	AL GAS				COMBUST	BLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						15 000
																15 000
CROWN POREST INDUSTRIES	LTD															
CAMPBELL RIVER	1952		4137	371		1964			4137		5000		1964	CGB	250	800
LATITUDE 50 04	1952 1963	CE BWGH	4137 4137	371 371		1965 1981	CGE WEST	BE	4137 4137			3 255 25 000	1965 1981	CGE	250 13800	3 255 25 000
LONGITUDE 125 17		BW BW	4137 4137	371 371	181 181											
PRINCIPAL FUEL - NOOD						TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	ois					29 055
KELOWNA	1950	BW	1496	232	14	1954	GE	С	1034	260	3600	2 000	1954	GE	2300	2 000
LATITUDE 49 53 .	1956	BWGM BWGM	1999	213 371	23	1961 1963	AC GB	C C	2758 1620	371	3600 3600	3 500 1 000	1961	AC	2300	3 500 1 000
LONGITUDE 119 29																
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REPUSE				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	IS					6 500

PRINCIPAL PUBL - BIOMASS

BOTLERS PRIME MOVERS MAIN GENERATORS CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES GENERATEURS PRINCIPATIV YEAR AND YEAR AND
MG/HR MANUPACTURER TYPE THROTTLE YEAR AND MANUFACTURER VOLTS STEAM MANUFACTURER KPA RPM CAPACITY CAPACITY TEMP ANNEE ET VAPEUR ANNEE ET TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE MG/HR PARRICANTS PARRICANES PARRICANTS KPA TEMP С KPA KW KH EVANS PRODUCTS CO LTD GOLDEN 2586 371 3600 7 500 7 500 1966 BMGM 4826 394 1946 PARS C 1946 PARS 4160 36 LATITUDE 51 18 116 58 PRINCIPAL FUEL - WOOD REPUSE COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS 7 500 7 500 MACMILLAN BLORDEL LTD HARMAC 4137 CGE 2241 371 4700 1 250 1953 CGE 600 1 250 4137 4137 4137 4137 399 399 50 23 1950 CE CE 1963 PARS C B 1034 4137 293 3600 4 000 1963 PARS 2300 LATITUDE 31 500 LONGTTHEE 123 56 1953 CE 399 39 CE 1963 BW 4137 399 147 399 1965 PRINCIPAL PUEL - SPENT PULPING LIQUOR COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 36 750 399 3600 28 000 12400 26 000 PORT ALBERNI 1963 GE 4137 1963 CGE 1947 CE 4137 399 40 BE CE 4137 399 SCHTTTALL 49 14 1956 CE 4137 4137 399 82 LONGITUDE 399 124 48 4137 4137 1956 BW 399 109 399 1978 CR 4137 399 136 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE 26 000 PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR 413 3000 12 500 496 3600 36 000 6600 13800 10 500 36 000 POWELL RIVER 1951 В₩ 4137 427 FW BW 4137 4137 427 427 68 91 1958 1967 CGE BR 6205 1967 CGE LATITUDE 1964 LONGITUDE 124 33 1967 496 181 171 6378 1968 COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 46 500 PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL 109 250 NORTHWOOD PULP & TIMBER LTD 399 3600 28 800 1973 13800 28 800 PRASER PLATS 1966 4482 399 204 1973 SLAV PW 1966 CE 4482 4482 399 385 227 45 1981 SLAV BE 4378 399 3600 28 000 1981 SLAV 14100 28 000 LATITUDE 54 00 1968 WISC CE LONGITUDE 123 00 1981 4482 399 227 4482 399 235 1981 56 800 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 56 800 TAHSIS COMPANY LTD 1 500 27 964 400 3600 1 500 2300 1967 4137 400 GOLD RIVER 400 3600 27 964 13800 4137 400 181 1982 SLAV 4138 1982 SLAV LATITUDE LONGITUDE 126 07

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - BIO-MASSE

29 454

29 464

VAPEUR

VAPEOR

SIEAR																	· BI Do n
	BOILER	S				PRIME	HOVERS							MAIN C	ENERATO	BS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES						GENERA	TEURS P	BINCIPAC	3 X
	YEAR A	ND CTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPI	CITY	YEAR A	ACTURER	VOLTS -	CAPACITY
	ANNEE		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE		TYPE	SOUPAPE		T/HN	CAPI	CITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		1	(W				KW
WELDWOOD OF CANADA LTD																	
PLAVELLE CEDAR DIV	1964	BWGM	4137	385	36	1915 1941	GE GE	C CD	1034		3600 3600		000 500	1915 1941	GE GE	480 4160	3 000 3 500
LATITUDE 49 17 LONGITUDE 122 51						1341	92		4137	303	3000	-	300	1241	02	7,00	3 340
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE			(COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	IS						6 500
																	6 500
WESTCOAST TRANSMISSION	CO LTD																
TAYLOR	1957 1957	ADIM	2896 2896	293 293		1957 1957	GE GE	B CE	2758 2758		5500 5500		500 500	1957 1957	GE GE	4160 4160	2 500 2 500
LATITUDE 56 10 LONGITUDE 120 41	1957 1957		2896 2896	293 293	68 68	1957	GE	CE	2758		5500		500	1957	GE	4160	2 500
PRINCIPAL PUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL							7 500
																	7 500
WESTERN PULP LTD PARTNE	RSHIP																
PORT ALICE	1949 1952	CE	4137 4137	385 385	84 84	1942 1947	AC CGB	C CD	1103 4137		3600 3600		200 000	1942 1947	AC CGE	2300 2300	3 200 6 000
LATITUDE 50 23 LONGITUDE 127 27	1958 1976	BW CE	4137 4137	385 385	75 215	1949 1949 1976	ELLI ELLI CGE	B B B	4137 4137 4137	385	3600 3600 3600	3	500 500 600	1949 1949 1976	ELLI ELLI CGE	2300 2300 13800	3 500 3 500 16 600
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL C	OIL			COMBUS	FIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD							32 8))
WOODFIBRE	1961 1965	BW BW	3861 3861	399 399	91	1947 1947	ELLI	В	3792 3792	385	3600 3600	2	000	1947 1947	ELLI	4160 4160	2 000
LATITUDE 49 40 LONGITUDE 123 15	1966 1975 1981	BW TR ZURN	3861 2068 3861	385 214 399	79 91 113	1961	CGE	C	3792	385	3600	3	300	1961	CSE	4160	3 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL C	DIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	BAZOUT L	OURD							7 030
																	39 800
WEYERHAEUSER CANADA LTD)																
KAMLOOPS	1965	CE	4137	399		1972	SLAV		4137		3600			1972	SLAV	13800	27 000
LATITUDE 50 40 LONGITUDE 120 19	1965 1965 1972 1972 1972	BW BW BW PW PW	4137 4137 4137 4137 4137	399 399 399 399	27 27 304 227 227	1972	SLAV	В	4137	399	3600	14	000	1972	SLAV	13800	14 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL							41 000
																	41 000
							BRITISH	COLU	MBIA - T	OTAL	- co	LOMB	IE-BR	TANNIQ	UE		1 414 419

CANADA, TOTAL

37 274 923

INTERNAL COMBUSTION										С	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME !	MOVERS							HAIH G	ENERATO	RS	
	HOTEURS	S PRIMAI	RES						GENER	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPAC		TYPE	CICLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE H		TIPE	CACFE	SURALIBENTE	CYLINDRES	T/HH	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NE	OVE											
IRON ORE COMPANY OF CAN	ADA											
LABRADOR CITY	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1962	GM	4160	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
MOBILE BAIL CAR 12	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GĦ	4160	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
MOBILE RAIL CAR 13	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1962	GĦ	4160	1 000
LONGITUDE 66 52												4 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
												3 000
NEWFOUNDLAND & LABRADOR	HYDRO											
BLACK TICKLE	1978 1978	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	269 269	1978 1978	BBC BBC	600 600	250 250
LATITUDE 53 26 LONGITUDE 55 45	1978	CAT	D	Đ.	YES	6	1200	399	1978	BBC	600	300
PRINCIPAL FURL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
BURGEO	1970	LB	D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4160	500
LATITUDE 47 36	1970 1970	LB LB	D D	4	YES YES	8 16	720 720	608 1 074	1970 1970	TA TA	4160 4160	500 1 000
LONGITUDE 57 34	1971 1978	RPAR	D D	4	YES YES	8 16	720 1800	1 074 925	1971 1978	TA ELPR	4160 4160	1 000 920
	1981	CAT	D	4	YES	16	1200	955	1981	BBC	4160	850
PRINCIPAL PUBL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						4 770
CARTWRIGHT	1975 1978	CAT	D D	4 4	YES YES	6	1200 1200	399 399	1975 1978	BBC KATO	600 60 0	300 300
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 57 00	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	TA	600	250
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						850
CHANGE ISLANDS	1973	DEUZ	D	4	NO	8	1800 1200	131 399	1973 1980	TA LSOM	600 600	100 300
LATITUDE 49 40 LONGITUDE 54 24	1980 1980	CAT	D D	4	YES YES	6	1200	399	1980	LSOM	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
CHARLOTTETOWN	1971	DEUZ	D	4	но	6	1800	75	1971	TA	600	60 136
LATITUDE 52 40 LONGITUDE 56 10	1975 1978	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	172 172	1975 1978	TA BBC	600 600	136
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
CROQUE	1965	CUEN	D	4	NO	6	1800	75	1965	TA	600	60
LATITUDE 51 02 LONGITUDE 55 48	1971 1971	DEUZ DEUZ	D D	4	NO NO	# 6	1800 1800	75 49	1971 1971	TA TA	600	60 40
PRINCIPAL FUEL - DIESE	2L			COMBUST	CIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						160

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION INTERNE

ISIERRAL CORDUSTION											OR THIERNE
	PRIME MOV	ERS							GENERATO -	88	
	MOTEURS P	RIMAIRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND	RER TIPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUP		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANT	TYPE	CACFE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI			CAPACITE
							KW				KW
DAVIS INLET	1970 CA		4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 55 50 LONGITUDE 60 50	1975 CA 1975 CA		## ##	YES YES	6 6	1800 1800	172 172	1975 1975	TA TA	600 600	136 136
PRINCIPAL FUEL - DIESE.	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						332
FLOWERS COVE	1970 CA 1972 CA		4	YES YES	12 12	1200 1200	642 642	1970 1972	TA TA	600	600 600
LATITUDE 51 18 LONGITUDE 56 44	1973 CA 1975 CA	T D	4	YES YES	16 16	1200 1200	1 082 1 082	1973 1975	TA TA	600 600	700 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						2 700
POGO	1975 CA		4	YES	6	1200	399	1975	GE	600 6 00	300 300
LATITUDE 49 43	1975 CA 1975 CA	T D	4	YES	6	1200	399 399	1975 1975	CANR	600	300
LONGITUDE 54 17	1975 CA	T D	4	YES YES	6 6	1200 1200	399 399	1975 1975	BBC BBC	600 600	300 300
	1978 CA 1980 CA		ą ą	YES YES	16 6	1200 1200	895 324	1978 1980	CANR BBC	600 600	670 300
	1980 CA 1980 CA	T D	4	YES YES	16 16	1200 1200	1 081 1 081	1980 1980	KATO KATO	4160 4160	850 850
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						4 170
POX HARBOUR	1974 CA		4	YES	6	1800	242	1974	TA	600	220
LATITUDE 52 18 LONGITUDE 55 48	1978 CA 1978 CA 1980 CA	T D	4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	172 172 90	1978 1978 1980	BBC BBC TA	600 600	136 136 75
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						557
PRANCOIS	1971 CU	EN D	4	YES	6	1800	104	1971	ONAN	600	100
LATITUDE 47 34 LONGITUDE 56 44	1980 CI 1980 CI	T D JEN D	4	YES YES	6	1800 1800	186 224	1980 1980	BBC ON AN	600 600	175 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						475
GOOSE BAY NORTH	1952 MI		4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750
LATITUDE 53 19	1952 ME		4	YES YES	8	360 360	850 850	1952 1952	CGE	4160 4160	750 750
LONGITUDE 60 24	1952 MI	E D	4 2	YES	8	360 720	850 1 074	1952 1958	CGE	4160 4160	750 1 000
	1958 GI 1968 GI	D D	2	YES YES	16 20	900	2 686	1968	GM	4160	2 500
	1969 GE 1974 GE		2 2	YES WO	20 20	900 900	2 686 2 686	1969 1974	GH GH	4160 4160	2 600 2 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						11 700
GRAND BRUIT		BUZ D	Ц. Ц.	MO MO	4	1800 1800	49 49	1970 1970	TA TA	600 6 00	40
LATITUDE 47 41 LONGITUDE 58 14		202 D 202 D	4	MO	6	1800	75	1973		600	60
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						140
GRANDOIS		02 D	6	NO NO	6 4	1800 1800	75 49	1971 1971	TA TA	600 6 00	60 40
LATITUDE 51 06 LONGITUDE 55 45	1971 DE	BUZ D	4	ИO	4	1800	49	1971	TA	600	40
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						140
GREY RIVER	1970 CA 1975 CA	AT D	4	NO YES	6	1800 1800	75 172	1970 1975	TA TA	600 600	60 136
LATITUDE 47 35 LONGITUDE 57 06	1975 CI	AT D	6	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
PRINCIPAL PURL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						332

	PRIME MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIM	AIRES						GENER	ATEURS P	BINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALI MENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
HARBOUR DEEP	1974 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	269 172	19 7 4 1975	TA TA	600 600	250 136
LATITUDE 50 22 LONGITUDE 56 31	1979 CAT 1980 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	172 172	1979 1980	BBC LSOM	600 6 00	136 136
PHINCIPAL FUEL - DIESE	3L		COMBUS	PIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						658
HAWKES BAY	1971 GM	ם	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500
LATITUDE 50 36 LONGITUDE 57 10	1971 GM	D	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500
PRINCIPAL PUEL - DIESE	3L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						5 000
HOPEDALE	1973 CAT	D	4	YES	6	1800	224	1973	STAM	600	182
LATITUDE 55 30 LONGITUDE 60 15	1978 CAT 1984 CAT	D D	ц ц	YES YES	6	1800 1800	224 269	1980 1984	CAT LSOM	600 269	200 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3r		COWRAR	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						632
L'ANSE AU LOUP	1974 CAT	D	4	YES	12	1200	642	1974	TA	4160	600 600
LATITUDE 51 30 LONGITUDE 56 50	1974 CAT 1976 CAT 1984 CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES	12 16 16	1200 1200 1800	642 1 082 1 200	1974 1976 1984	TA TA KATO	4160 4160 4160	800 1 100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	31.		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 100
LA POILE	1975 DEUZ	מ	4	МО	4	1800	49	1975	TA	600	40
LATITUDE 47 41 LONGITUDE 58 24	1975 DEUZ 1975 DEUZ	D D	4	NO NO	6 8	1800 1800	75 131	1975 1975	TA TA	600 600	60 100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	BL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						230
LITTLE BAY ISLANDS	1970 BUDA	D	4	МО	6	720	131	1970	AC	208	100
LATITUDE 49 39 LONGITUDE 55 47	1975 CUEN 1979 CAT 1980 CAT	D D D	数 数	NO YES YES	6 6	720 1200 1200	131 325 325	1975 1979 1980	MARA BBC LSOM	208 600 600	100 300 300
PRINCIPAL PUEL - DIESE		· ·	·	FIBLE PRINCIPAL	-	1200	323	,,,,,	20011	000	830
MAIN BROOK	1970 DEUZ	D	4	YES	12	1800	269	1970	TA	600	250
LATITUDE 51 11 LONGITUDE 56 01	1974 CAT 1980 CAT	D D	86. 14	YES	6	1800 1800	269 269	1974 1980	TA LSOM	600	250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L		COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
MAKKOVIK	1974 CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	CAT	600	250
	1978 CAT 1980 CAT	D	t) t)	YES	6 12	1800 1800	269 496	1978 1980	TA	600 600	250 450
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						950
MARYS HARBOUR	1974 CAT	D	la.	YES	6	1800	324	1974		600	300
LATITUDE 52 18 LONGITUDE 55 50	1975 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	269 269	1975 1975		600	250 250
PRINCIPAL PUBL - DIESE	EL		COMBUS	PIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
MCCALLUM	1975 CAT	D	El-	YES	6	1800	172	1975		600	136
LATITUDE 47 37 LONGITUDE 56 14	1975 CAT 1975 CAT	D D	4	YES NO	6	1800 1800	172 75	1975 1975	TA	600 600	136 60
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332

	PRIME MC	OVERS							MAIN (GENERATO	RS	
	MOTEURS	PRIMAIR	ES							ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACT		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
MONKSTOWN LATITUDE 47 34 LCNGITUDE 54 26	1970	CAT	D D D	44 44 44	NO NO NO	6 6 6	1800 1800 1800	75 49 49	1970 1970 1971	TA TA TA	600 600 600	60 60 40
FAINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						160
MUD LAKE	1975 D	DEUZ I	D	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60
LATITUDE 53 18 LCNGITUDE 60 10	1980 C	CAT	D D	4	YES YES	4	1800 1800	51 51	1980 1980	CAT	600	50 50
FAINCIFAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						160
NAIN	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1974	TA	600	300
LATITUDE 56 33 LONGITUDE 61 41	1975 I	DD I	D D D	2 4 4	YES YES YES	16 6 6	1800 1200 1200	466 399 399	1975 1975 1975	KO HL TA TA	600 600	450 300 300
FRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 350
PARADISE RIVER	1971 I	DEUZ I	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
LATITUDE 53 25 LONGITUDE 57 17			D D	4	NO NO	6	1800 1800	49 7 5	1971 1971	TA TA	600	4 0 6 0
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						140
PETIT FORTE			D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LATITUDE 47 22 LONGITUDE 54 40			D D	4 4	NO YES	6	1800 1800	75 172	1971 1980	TA BBC	600	60 136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						256
PETITES			D D	4	NO NO	8	1800 1800	131 131	1974 1974	TA TA	600	100 100
LATITUDE 47 37 LONGITUDE 58 36			D	4	NO	4	1800	75	1975	TA	600	60
EMINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						260
POND COVE			D D	2	YES YES	16 16	1800 1800	1 149 1 044	1978 1981	ELPR	4160 4160	920 800
LATITUDE 50 07 LONGITUDE 56 50	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		-									
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 7 20
PORT HOPE SIMPSON			D	6	YES	6	1800	269	1974 1974	TA TA	600	250 250
LATITUDE 52 33 LONGITUDE 56 18			D D	6	YES	6	1800 1800	269 17 2	1974	TA	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						636
POSTVILLE			D D	4	YES YES	4	1800	90 90	1973 1973	TA TA	208 208	75 75
LATITUDE 54 54 LONGITUDE 59 46	1976	CAT	D D	4	YES YES	4	1800 1800	90 52	1976 1980	TA TA	208 208	° 50
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						275
RAMEA			D	4 4	YES YES	8	720 720	322 322	1970 1970	TA TA	600 600	300 300
LATITUDE 47 31 LONGITUDE 57 25	1972	LB	D D D	4	YES YES	8	720 720 720	466 466	1972 1974	TA TA	600 4160	442 426
2011011011 31 23	1977	LB	D D	4	YES YES	8	720 720	59 7 1 059	1977 1980	TA CGE	4160 4160	568 1 000
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 036

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION										C	OBBUSTI	ON INTERNE
	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMA	ERES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A MANUPA	CTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPH	CAPACITY	YEAR MANUP	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CICLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNBE PABRI			CAPACITE
								KW				KW
RENCONTRE EAST	1974	CAT	D	4	NO	4	1800	73	1974	TA	600	60
LATITUDE 47 37 LONGITUDE 55 14	1980 1980	CAT	D D	4	YES	6	1800 1800	172 172	1980 1980	BBC BBC	600 600	136 136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
RIGOLET	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LATITUDE 54 12	1974 1980	CAT	D D	4	NO YES	4	1800 1800	75 131	1974 1980	TA	600	60 134
LONGITUDE 58 25	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	GE	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						694
RODDICKTON	1975	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1975	TA	4160	1 000
LATITUDE 50 52	1975 1975	LIST DD	D D	2	YES YES	8 16	900 1800	597 496	1975 1975	TA KOHL	2400 600	560 450
LONGITUDE 56 08	1977 1981	RHL	D D	th th	YES YES	8 12	720 1800	1 074	1977 1981	TA	4160 600	1 000 450
PRINCIPAL FUEL - DIESE			-		TIBLE PRINCIPAL		,,,,,					3 450
SOUTH EAST BIGHT	1974	DEUZ	D	ц	MO	6	1800	75	1974	TA	600	60
LATITUDE 47 23 LONGITUDE 54 35	1974 1974	DEUZ DEUZ	D D	4	NO NO	6	1800 1800	75 75	1974	TA	600	60 60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						180
ST ANTHONY	1973 1973	RPAX	D D	4	YES YES	8	720 720	1 059 1 059	1973 1973	TA TA	4160 4160	1 000
LATITUDE 51 22 LONGITUDE 55 35	1973 1975	RPAX	D D	4	YES YES	8	720 720	1 059 1 059	1973 1975	TA TA	4160 4160	1 000
2011022022	1980 1982	RPAX	D D	4	YES YES	16 16	720 720	2 119 2 119	1980 1982	GEE	4160 4160	2 000
PHINCIPAL FUEL - DIESE		BEAL	ь		TIBLE PRINCIPAL		720	2 113	1302	GEE	4100	8 000
PRINCIPAL FOLL - DIESI	21.0			COBBOS	IIDAS PAINCIPAL	- DIESEL						8 000
ST BRENDANS	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 48 52	1974 1974	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	269 269	1974 1974	TA TA	600 600	250 250
LONGITUDE 53 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	BL.			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						550
WESTPORT	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 49 47	1974 1980	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	269 269	1974 1980	T A TA	600 600	250 250
LONGITUDE 56 40 PRINCIPAL PUBL - DIESE	1980 3L	CAT	Q	COMBUS	YES TIBLE PRINCIPAL	6 - DIESEL	1800	269	1980	TA	600	250 810
WILLIAMS HARBOUR	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	17 2	1975	TA	600	136
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE 57 53 LONGITUDE 52 26	1980	DEUZ	D	Ħ	NO	6	1800	75	1980	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
												63 751
NEWFOUNDLAND LIGHT & PO	WER CO	LTD										
AGUATHUNA	1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1 231	1962	DECH	2400	1 200
LATITUDE 48 33 LONGITUDE 58 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3 L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 200

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION INTERNAL

INTERNAL COMBUSTION										C	ITRUBBC	ON INTERNE
	PRIME	MOVERS							MAIN C	GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMAI	RES						GENER	AT EURS P	RINCIPA	υx
	YEAR A	ND CTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								KW				K W
MOBILE DIESEL PLANT 1	1973	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1973	CANR	600	700
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FURL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
MOBILE DIESEL PLANT 2	1976	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1976	вас	600	670
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						670
PALMQUIST	1948	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097	1948	GE	2300	1 000
LATITUDE 48 57 LONGITUDE 54 34	1953 1957	NOPO	D D	2 2	YES YES	7	300 300	1 097 1 097	1953 195 7	GE GE	2300 2300	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 000
PORT AUX BASQUES	1949	CAT	D	4	YES	6	1200	283	1949	GE	2400	250
LATITUDE 47 34	1954 1957	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	377 377	1954 1957	GE GB	2400 2400	350 350
LONGITUDE 59 09	1957 1964	CAT	D D	4	NO NO	12 12	1200 1200	257 272	1957 1964	GE GE	2400 2400	209 250
	1964 1969	CAT GM	D D	4 2	YES YES	6 20	1200 900	283 2 686	1964 1969	GE GM	2400 4160	250 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	.L			COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						4 159
PORT UNION	1946	CAT	D	4	YES	12	1200	125	1946	CAT	2400	90
LATITUDE 48 30 LONGITUDE 53 05	1961	CAT	Ð	4	YES	12	1200	559	1961	CAT	2400	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	2L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						590
SALT POND	1963	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500
LATITUDE 47 01 LONGITUDE 55 11	1964 1964	WORT	D	79	ио ио	6	327 327	559 559	1963 1963	en en	4160 4160	500 500
PRINCIPAL PUBL - DIESE	EL.			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 500
ST JOHN'S	1953	NOBG	D	2	NO	8	225	2 671	1956	GE	6900	2 500
LATITUDE 47 34 LONGITUDE 52 43												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 500
												14 319
					NEWPOUNDL	AND - TOTAL	L - TER	RE-NEUVE				81 070
PRINCE EDWARD ISLAND -												
SUMMERSIDE TOWN OF												
SUMMERSIDE	1940 1940	PH PH	D D	2 2	NO OK	4 5	300 300	22 4 280	1940 1940	PM PM	2400 2400	200 250
LATITUDE 46 24 LONGITUDE 63 47	1941 1947	PM PM	D D	2 2	NO NO	5 7	300 300	280 601	1941 1947	PH PH	2400 2400	250 55 5
	1950 1960	FM MBD	D D	2	YES YES	10 12	720 450	1 194 2 417	1950 1960	PH	4160 4160	1 136 2 250
	1963	MBD	D	4	YES	12	450	2 417	1963	BREL	4160	2 250 4 245
PRINCIPAL FUEL - DIESI	1983 3L	NRBL	D	COMBUS	YES FIBLE PRINCIPAL	9 DIESEL	600	4 431	1983	BREL	4160	11 136
												11 136
					PRINCE BE	WARD ISLAND	D - TOT	AL - ILE-DU-	PRINCE-	EDOUARD		11 136

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION

INTERNAL COMBUSTION									С	OMBUSTI	ON INTERNE
	BRIME HOA	ERS						MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEURS P	RIMAIRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPACTU	KER TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANT	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/NN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-	-ECOSSE										
BOWATERS MERSEY PAPER	CO LTD										
BROOKLYN	1962 DE	w D	4	YES	8	600	597	1962	EEC	2200	600
LATITUDE 44 03 LONGITUDE 64 42											
PRINCIPAL PUEL - LIGHT	r FUEL OIL		COMBU	STIBLE PRINCIPAL	L - MAZOUT 1	LEGER					600
											600
				NOTE COO	nys momst	NOGH	BLIB DCOCCB				600
				NOVA SCO	ria - Total	- MOOA	ELLE-ECUSSE				600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU											
MAINE-NEW BRUNSWICK ELI	EC POWER CO										
TINKER	1949 SL	D	4	YES	8	360	1 074	1949	GE	2400	1 000
LATITUDE 46 48 LONGITUDE 67 43											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	31,		COMBI	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 000
											1 000
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	POWER COMM										
GRAND MANAN	1963 MD. 1965 MD		4	YES YES	8 6	720 720	700 503	1963 1965	HS BI HSBI	4160 4160	700 530
LATITUDE 44 41 LONGITUDE 66 46	1967 MD 1969 KM	AJ D	14	YES YES	8	720 514	712 955	1967 1969	HSBI HSBI	4160 4160	712 896
	1974 DD	D	2	YES	16	1800	1 063	1974	KATO	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESI	šL.		COMBU	STIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						3 838
											3 838
				MER BOUN	SWICE - TOTA	NT - NO	UVEAU-BRUNSW	TCK			4 839
				DIN DRON.	Switch 1017	32 10	JVLAU DAUSS	LOR			4 033
QUEBEC											
PER ET TITANE DU QUEBEC	CINC										
HAVRE ST PIERRE	1963 GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
LATITUDE 50 15	1965 GM 1975 CA	T D	2 4	YES YES	16 12	720 1800	1 007 601	1963 1975	GM CAT	4160 4160	1 000
LONGITUDE 63 36	1975 CA 1979 CA		44 44	YES YES	12 12	1800 1800	601 362	1975 1979	CAT BBC	4160 600	500 350
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	PUEL OIL		Соив	STIBLE PRINCIPA	L - MAZOUT 1	LEGER					3 350
											3 350
											3 330
HADEO ÖREBEC											
VKOTI AIK	1981 CA		4	YES YES	6	1800 1800	200 200	1981 1981	BBC BBC	600 600	175 175
LATITUDE 60 48 LONGITUDE 78 12	1984 CA		4	ИО	6	1800	302	1984	LIMA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		СОМВО	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						600

INTERBAL CORDUSTION	PRIME MOV	FDC						MATN			ON INTERNE
	-							-	SENERATO		
	MOTEURS P	RIMAIRES						GENER	AT BURS P	RINCIPA	OX
	YEAR AND MANUPACTU	RER TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANT	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/HH	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
							KW				₩ %
AUPALOK	1981 CA		4	YES	6	1800	170	1981	BBC	600	150
LATITUDE 59 21 LONGITUDE 69 26	1981 CA 1984 CA		4	YES YES	6	1800 1800	59 250	1981 1984	LIMA	6 00	150 250
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBU	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						550
BLANC SABLON	1973 CA		ц	YES	16	1200	865	1973	TA	4160	800
LATITUDE 51 25	1973 CA 1974 CA		4	YES YES	16 16	1200 1200	880 940	1973 1974	KATO	4160 4160	800
LONGITUDE 57 12	1977 CA		4	YES	16	1200	906	1974	TA TA	4160	800 800
	1980 CA		4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800
	1980 CA 1981 CA		4	YES YES	16 16	1200 1200	906 906	1980 1981	BBC TA	4160 4160	800 800
	1984 CA		4	YES	16	1200	906	1984	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBU:	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						6 400
ILE D'ENTREE	1974 CA 1975 CA		4	YES YES	6	1200 1200	179 127	1974 1975	GE CWES	4160 600	175 115
LATITUDE 47 17	1977 GE		4	YES	8	1800	224	1977	BBC	600	200
LONGITUDE 61 42	1979 CA		4	YES	8	1200	522	1979	GE	600	400
	1979 GM 1980 CA		4 4	YES YES	16 8	1800 1200	481 481	1979 1980	STEN	600 4160	500 350
PRINCIPAL FUEL - DIES			•	STIBLE PRINCIPA		1200	401	1,300		4100	1 740
INTROLLAN TODA DIDO	<i></i>		Conbu	JIIDDE FRINCIPA	L D115315						
ILE-AUX-GRUES	1982 CA 1982 CA		4	YES YES	16 16	1200 1200	906 891	1982 1982	BBC BBC	600 600	800 900
LATITUDE 47 04 LONGITUDE 70 33	1984 CA		4	YES	8	1200	481	1984	BBC	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBU	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						2 100
ILES-DE-LA-MADELEINE	1968 DE	uz s	4	YES	8	600	2 387	1968	SS	4160	2 270
		02 S	4	YES	8	600	2 387	1968	SS	4160	2 270
LATITUDE 47 22	1970 MA		4	YES	8	400	3 241	1970	SS	4160	3 072 3 072
LONGITUDE 61 53	1971 MA 1973 MA		4	YES YES	8	400 400	3 241 3 241	1971 1973	SS SS	4160 4160	3 072
	1974 MA		4	YES	8	400	3 241	1974	SS	4160	3 072
	1974 M1		4	YES	16	900	2 134	1974	CANR	4160	2 035
	1974 MI 1975 MI		4	YES YES	16 16	900	2 134 2 134	1974 1975	CANR	4160 4160	2 035 2 035
	1975 MI		4	YES	16	900	2 134	1975	CANR	4160	2 035
	1975 MI	.₩ Đ	4	YES	16	900	2 134	1975	CANR	4160	2 035
	1977 M2		4	YES	8	450	6 200	1977	SS	4160	5 968
	1977 MA 1979 GM		4	YES YES	8 14	450 514	6 200 7 311	1977 1979	SS SS	4160 4160	5 968 6 800
	1979 GI		4	YES	14	514	7 311	1979	SS	4160	6 800
	1980 GI	IT S	4	YES	14	514	7 311	1980	SL	4160	6 800
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBU	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						59 339
1 MUKJUAK	1981 CI		4	YES	8	1200		1981		600	400
LATITUDE 58 27	1981 CI 1984 CI		4	YES YES	12 12	1200	709 636	1981 1984	BBC	600	600 600
LONGITUDE 78 06											
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBU	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 600
IVUJIVIK	1981 CA		4	YES YES	6	1800 1800	224 224	1981 1981	BBC BBC	600 600	. 175 185
LATITUDE 62 24 LONGITUDE 77 55	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,			220			251	,,,,,	200		
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBU	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						360
JOHAN-BEETZ	1967 GI	ı D	2	YES	8	1800	170	1967	TA	4160	155
LATITUDE 50 17	1974 GI 1974 CI	§ D	2	YES YES	12 6	1800 1800	290 234	1974	TA TA	4160 4160	250 200
LONGITUDE 62 48											
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBU	STIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						635

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

	PRIME M	OVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEURS	PRIMAI	BES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AN		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR .		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE E		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/HN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
KANGIQSUALUJJUAQ LATITUDE 58 41 LONGITUDE 65 57	1984	CAT CAT	D D D	44 44 44	TES TES TES	6 6 6	1800 1800 1800	149 310 310	1984 1984 1984	CAT BBC BBC	600 600	130 250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						630
KANGIQSUJUAQ LATITUDE 61 36	1981	CAT CAT CAT	D D D	4 4	YES YES YES	6 6 8	1800 1800 1200	221 221 448	1981 1981 1982	LSOM BBC BBC	600 600	210 210 400
LONGITUDE 71 58			-						,,,,,			
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						820
KANGIRSUK LATITUDE 60 01	1981	GM CAT CAT	D D D	45 45 45	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	269 269 250	1981 1981 1984	BBC BBC LIMA	600 600	250 250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
KUUJJUAQ	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1975	TA	4160	800
LATITUDE 58 06 LONGITUDE 68 24	1978	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	891 891	1978 1980	BBC BBC	4160 4160	800 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 430
LA ROMAINE		CAT	D	4	YES	8	1200	481	1979	TA	4160	400
LATITUDE 50 13 LONGITUDE 60 41	1979	CAT CAT CAT	D D	4	YES YES YES	12 12 16	1200 1200 1200	642 724 847	1979 1979 1982	BBC TA KATO	4160 4160 4160	600 600 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 430
LA TABATIERE		CAT	D	4	YES	16	1200	481 906	1975	TA	4160 4160	800
LATITUDE 50 50 LONGITUDE 58 58	1978	CAT CAT CAT	D D	4	YES YES YES	16 16 16	1200 1200 1200	906 906	1978 1978 1980	BBC BBC BBC	4160 4160	800 800 800
EGRGITODE 30 30	1980	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	906 821	1980 1982	BBC	4160 4160	800 700
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						4 700
NATASHQUAN	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	671	1969	TA	4160	500
LATITUDE 50 12 LONGITUDE 61 50		CAT	D D	4	NO NO	16 16	1200 1200	906 906	1971 1973	KATO TA	4160 4160	800 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 100
PARENT	1970		D	4	YES	8	1200		1970		2400	400
LATITUDE 47 55 LONGITUDE 74 37	1980	CAT CAT	D D D	4	YES YES YES	16 16 8	1200 1200 1200	906 906 481	1977 1980 1983	BBC BBC KATO	2400 2400 2400	800 800 400
PRINCIPAL PUEL - DIESE		CAI	D		TIBLE PRINCIPAL		1200	401	1703	KAIO	2400	2 400
DODU MANIA	1003	C 3 ID	D	ta.	VDC.	16	1200	07.5	1007	P B M O	4460	000
PORT MENIER LATITUDE 49 41 LONGITUDE 64 21		CAT CAT CAT	D D D	14 14 14	YES	16 12 16	1200 1800 1200	865 530 865	1983 1983 1984	KATO KATO BBC	4160 4160 4160	800 500 800
PRINCIPAL PUBL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 100
POSTE-DE-LA-BALEINE	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1973	TA	4160	800
	1974 1978	CAT	D D	4	YES	16 16	1200 1200	906 906		TA	4160 4160	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 400

INTERNAL COMBI	USTION										С	OMBUSTI	ON INTERNE
		PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
		MOTEUE	S PRIMAI	RES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
		YEAR A	ND CTULER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
PCVUNGNITUK		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1981	TA	600	400
LATITUDE LONGITUDE	60 02 77 17	1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1800	709 310	1981 1981	BBC BBC	600	600 300
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 300
LUAQTAQ		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1981	ввс	600	135
LATITUDE LONGITUDE	61 02 69 37	1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	8	1800 1800	298 298	1981 1982	BBC LI MA	600	265 265
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						665
SAINT-AUGUST:	IN	1970	CAT	D	ц	YES	8	1200	481	1970	COEL	4160	400
LATITUDE	51 14	1972 1974	CAT	D D	4	YES YES	8 1 2	1200 1200	481 642	1972 1974	TA TA	4160 4160	400 600
LONGITUDE	58 39	1980 1980	CAT	D D	Ħ Ħ	YES YES	16 16	1200 1200	906 906	1980 1980	BBC BBC	4160 4160	800 800
FEINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						3 000
SALLUIT		1981	CAT	D	ц	YES	8	1200	448	1981	ВВС	600	400
LATITUDE LONGITUDE	62 13 75 39	1982 1982	CAT	D D	4	YES YES	8	1200 1200	448 448	1982 1982	BBC CGE	600	400 400
PEINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 200
TASIUJAQ		1981	CAT	D	4	YES	4	1800	101 201	1981 1981	EM	600	90 175
LATITUDE LONGITUDE	58 42 69 56	1981 1981	CAT	D	4	YES YES	6	1800 1800	201	1981	BBC BBC	600	175
PRINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						440
													100 599
IRCN OBE COMP.	ANY OF CAN	ADA											
MOBILE RAIL	CAR 40	1956	GM	D	2	YES	16	7 20	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE LCNGITUDE	54 48 66 49												
FRINCIPAL PU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 000
MOBILE RAIL	CAR 11	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE LONGITUDE	54 48 66 49												
FEINCIPAL FU	EL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
													2 000
PRODUITS FORE	STIERS MAC	LAREN 1	I NC										
DIVISION MIN	ES GASPE			D			10			1953		2400	1 000
LATITUDE LONGITUDE	48 58 65 31	1954	FM CAT	D D	2 4		10 16	720 1200	1 194	1954 1981		2400	1 000 900
FBINCIPAL FU	EL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAI	L - DIESEL						2 900
													2 900

QUEBEC, TOTAL

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION

INTERNAL COMBUSTION	ON										C	CTRUBBC	ON INTERNE
	PR	IME MO	VELS							-	ENERATO		
	MO	TEURS .	PRIMAIS	ES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
		AR AND NUFACT		TYPE	CACFE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
		NEE ET		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
									KW				K W
ONTARIO													
GANANOQUE LIGHT &	POWER LT	מי											
STATION 6				D D	4	YES YES	8	450 450	1 492 1 492	1959 1959	BREL	4160 4160	1 360 1 360
LATITUDE 44 . LONGLTUDE 76	20 19 10 19	67 N	OBG B	D D D	4 4 4 4	YES YES YES	8 8 12	327 327 1200	1 492 1 492 597	1967 1967 1978	WEST EE GE	4160 4160 4160	1 250 1 200 600
PRINCIPAL FUEL -					COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	REL					5 770
													5 770
OBILLIA WATER LIG	HT & POWE	R COMM											
ORILLIA		47 P.		D D	2 2	YES YES	10 10	7 20 7 20	II 194	1947 1948	EM FM	2300 2300	1 000 1 136
LATITUDE 44 LONGITUDE 79	37	140 F	а	υ	2	1.00	10	720	1 154	1340	1 3	2300	1 130
PRINCIPAL FUEL -	DIESEL				COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 136
													2 136
PEMBROKE HYDRO EL	ECTRIC CO	MM											
PEMBROKE				D	2	YES	6	200	816	1929	WEST	2500	930
LATITUDE 45 LONGITUDE 77	49	149 G	M	D	2	YES	12	7 20	597	1949	AC	2500	680
PRINCIPAL FUEL -	DIESEL				COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 610
													1 610
						OVERNER	mom » r						9 516
						ONTARIO,	TOTAL						9 310
MANITOBA													
HUDSON BAY MINING	& SMELTI	ING CO	LTD										
SNOW LAKE			ANR	D	LL C	YES	6	900	985	1980	CANR	600	925 75
LATITUDE 54 LONGITUDE 100	53 19	180 G 180 G		D D	4	YES YES	6	1800 1800	112 112	1980 1980	BBC E#I	600 600	75 75
PRINCIPAL FUEL -	DIESEL				COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 075
SPRUCE POINT		80 E		D	4	YES	6	900	628	1980	TA	600	600
LATITUDE 54 LONGITUDE 100	35 19	980 E 980 E 983 E	E	D D D	4	YES YES YES	6 6 6	900 900 900	645 985 985	1980 1980 1983	TA TA TA	600 600 600	600 930 930
PRINCIPAL FUEL -	DIESEL				COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 060
													4 135
MANITOBA HYDRO													
BROCHET	19	973 C	ΑT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
LATITUDE 57 LONGITUDE 101	19 53 19	74 C	AT	D D	4	YES	6	1800 1200	163 280	1974 1976	TA	600 600	175 300
PRINCIPAL FUEL -	DIESEL				COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650

	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PAIMAI	RES							ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	CTURER	TYPE	CACFE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITI
	ANNEE	ET	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/HN	CAPACITE	A NNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
FORT CHURCHILL LATITUDE 58 45 LONGITUDE 94 10	1953 1959 1961 1962 1963 1971 1971	PA PA GA GA PA GA GA MRBL	D D D D D D D D D D D D D D D D D D D	2 2 2 2 2 2 2 2 2 4	NO NO YES YES NO YES YES YES YES	10 10 16 16 10 20 16 6	720 720 720 720 720 900 720 600	1 194 1 194 1 171 1 171 1 194 2 686 1 171 2 447	1953 1959 1961 1962 1963 1971 1971	PM FM GE GM FM GM GB BRBL	4160 4160 2400 2400 4160 4160 2400 4160	1 140 1 140 1 000 1 000 1 140 2 500 1 000 2 340
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						11 260
GARDEN HILL	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1970	TA	600	300
LATITUDE 53 50 LONGITUDE 94 40	1974 1979 1979	CAT CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES	6 12 12	1200 1200 1200	336 642 642	1974 1979 1979	KATO TA KATO	600 600 600	300 500 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 600
GOD'S LAKE NARROWS LATITUDE 54 32 LONGITUDE 94 25	1972 1972 1980 1982	CAT CAT CAT	D D D	14 14 14	YES YES YES YES	6 6 6	1200 1200 1200 1200	280 280 280 466	1972 1972 1980 1982	TA TA TA KATO	600 600 600	300 300 300 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE			2	COMBUS	TIBLE PRINCIPAL		V200	100	1702			1 400
GOD'S RIVER	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175
LATITUDE 54 50 LONGITUDE 94 04	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						350
GRANVILLE LAKE LATITUDE 56 14 LONGITUDE 100 38	1974 1974 1979	DORM DORM DORM	D D D	4 4 4	NO NO NO	# #	1200 1200 1200	19 19 19	1974 1974 1979	GE GE GE	240 240 240	20 20 20
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						60
LAC BROCHET LATITUDE 58 40 LONGITUDE 101 40	1981 1981 1981	CAT CAT CAT	D D D	ф ф	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	163 163 163	1981 1981 1981	TA TA BBC	600 600	175 175 175
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						525
LITTLE GRAND RAPIDS	1976	CAT	Đ	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LATITUDE 52 02 LONGITUDE 95 30	1976 1984	CAT DD	D D	2	YES YES	6 8	1800 1800	163 163	1976 1984	TA EM	600 600	175 175
PRINCIPAL PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						525
OXFORD HOUSE	1974 1974 1980	CAT CAT CAT	D D	4 4	YES YES YES	6 6 12	1200 1200 1200	280 280 466	1974 1974 1980	KATO KATO CGE	600 600 600	300 300 500
LONGLTUDE 95 16		Cal	D				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,					
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 100
PAUINGASSI LATITUDE 52 10 LONGITUDE 95 30	1976 1976 1979 1979	CAT CAT CAT	D D D	17 17 17	YES YES YES YES	4 4 4	1800 1800 1800 1800	70 70 70 70	1976 1976 1979 1979	TA TA TA	240 240 240 240	75 75 75 75
PRINCIPAL FUEL - DIES.		Cal	D		TIBLE PRINCIPAL		,000	70	.,,,		210	300
PIKWITONEI	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LATITUDE 55 36 LONGITUDE 97 10	1974	CAT	D	Ħ	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
PRINCIPAL PUEL - DIES.	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						350

	PRIME	MOVERS							HAIN (GENERATO	RS	
	HOTEUR	S PRIMAI	RES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	J X
	YEAR A	ND	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE	BT	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/HN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
POPLAR BIVER	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1972	TA	600	175
LATITUDE 53 05 LONGITUDE 97 18	1976 1977	CAT	D D	4	YES	6	1200 1800	280 16 3	1976 1977	TA TA	600 600	300 175
PRINCIPAL PUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650
PUKATAWAGAN	1982	DD	D	2 2	YES	16 16	1800 1800	32 7 32 7	1982 1984	TA TA	600 600	350 350
LATITUDE 55 45 LONGITUDE 101 19	1984	DD	D	2	YES	10	1800	321	1304	TA.	800	330
PRINCIPAL PUEL - DIESI	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
RED SUCKER LAKE	1976	CAT	D	4	¥ES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LATITUDE 54 10	1976 1981	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	163 163	1976 1981	TA TA	600 600	175 175
LONGITUDE 93 37	DI			COMPRE	IBLE PRINCIPAL	. DIRCRI						525
PRINCIPAL PUEL - DIESI	E.M			COMBUSI	IDEE PRINCIPAL	- 115366						323
SHAMATTAWA	1973 1973	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	163 163	1973 1973	TA TA	600 600	175 175
LATITUDE 55 52 LONGITUDE 92 05	1983	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1983	TA	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						525
ST THERESA	1971	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1971	TA	600	175
LATITUDE 53 50	1975 1975	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	280 280	1975 1975	TA TA	600 600	300 300
LONGITUDE 94 46	1982	CAT	D	4 COMPRES	YES	12	1200	466	1982	CGE	600	500 1 275
PRINCIPAL PUEL - DIESI	ET			CORBUSI	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 2/3
TADOULE LAKE	1982 1982	CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	163 163	1982 1982	TA TA	600 600	175 175
LATITUDE 58 40	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	116	1982	TA	600	125
PRINCIPAL FUEL - DIESI	1982 RI.	CAT	D	COMBUST	YES IBLE PRINCIPAL	6 - DIESEL	1200	116	1982	TA	600	125 600
THE PAS	1954 1958	GM GM	D D	2 2	YES YES	16 16	720 720	1 074	1954 1958	GE GM	2400 2400	1 000
LATITUDE 53 50 LONGITUDE 101 15	1959	MDE	D	4	YES	12	720	8 15	1959	BREL	2400	750
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 750
THICKET PORTAGE	1972	DD	D	2	YES	L _k	1800	70	1972	EM	600	75
LATITUDE 55 15 LONGITUDE 97 37			D D D	2 2 2	YES YES YES	4 4	1800 1800 1800	70 70 70	1972 1976 1976		600 600	75 75 75
PRINCIPAL FUEL - DIES		00	D		BLE PRINCIPAL		1000	,,	1370	B ii	500	300
WAASAGOMACH	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LATITUDE 53 55	1975	CAT	D D	4	YES	6	1200 1200	280 298	1975	TA	600	300 300
PRINCIPAL FUEL - DIEST	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						900
												26 345
					MANITOBA,	TOTAL						30 480

	PRIME MOVERS							MALN	GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMA	LRES							AT EURS 2	RINCIPA	U X
	YEAR AND MANUPACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED -	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
SASKATCHEWAN											
NORTH SASK ELECTRIC LTD											
BRABANT LAKE LATITUDE 56 00	1975 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	100 100	1969 1975	TA TA	240 240	100 100
LONGITUDE 103 43											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	31.		COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						200
CAMSELL PORTAGE	1970 CAT 1970 CAT	D D	4	NO YES	4	1800 1800	50 75	1970 1970	TA TA	240 240	50 75
LATITUDE 59 37 LONGITUDE 109 15											
PRINCIPAL PUEL - DIESE	3L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						125
DESCHAMBEAULT	1972 CAT 1978 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	150 250	1972 1978	TA BBC	240 240	150 250
LATITUDE 54 55 LONGITUDE 103 22	1979 CAT	D	4	YES	8	1800	250	1979	BBC	240	250
PRINCIPAL PUBL - DIESE	3L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650
FOND DU LAC	1976 CAT 1977 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	250 250	1975 1976	TA TA	240 240	250 250
LATITUDE 59 19 LONGITUDE 107 12	1978 CAT	D	4	YES	8	1800	250	1977	BBC	240	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
HALL LAKE	1983 CAT 1983 CAT	D D	4	YES YES	14 12	1800 1800	50 50	1983 1983	TA TA	240 240	50 50
LATITUDE 55 20 LONGITUDE 105 30	1903 Cal	D	•	123	7	1000	30	1903	14	240	30
PRINCIPAL PUEL - DIESE	EL		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						100
KINOOSAO	1972 CAT	D	4	NO	4	1800	75	1970	TA	240	75 100
LATITUDE 57 05 LONGITUDE 102 01	1976 CAT	D	4	YES	6	1800	100	1976	TA	240	100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	BL		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						175
SOUTHEND	1975 CAT	D	4	YES	6	1800	101	1975	TA	240	200
LATITUDE 56 19 LONGITUDE 103 14	1978 CAT 1979 CAT	D D	4	YES	8	1800 1800	254 254	1978 1979	BBC BBC	240 240	250 250
PRINCIPAL PUBL - DIES	EL		COMBUST	PIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
STONY RAPIDS	1976 CAT	D	4	TES	6	1800	254	1976	TA	240	250
LATITUDE 59 16 LONGITUDE 105 50	1978 CAT 1981 CAT 1981 CAT	D D D	4	YES YES YES	12 12	1800 1200 1200	254 642 642	1978 1981 1981	BBC BBC BBC	240 4160 4160	250 600 600
PRINCIPAL FUEL - DIES			COMBUST	PIBLE PRINCIPAL							1 700
SOLLASTON	1978 CAT	D	4	YES	5	1800	254	1978	TA	240 240	250 250
LATITUDE 58 07 LONGITUDE 103 10	1978 CAT 1981 CAT 1981 CAT	D D D	4	YES YES YES	12 12	1800 1200 1800	254 642 642	1978 1981 1981	BBC BBC BBC	4160 4160	600 600
PRINCIPAL FOEL - DIESE			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 700
											6 100
				SASKATCHE	WAN, TOTAL						6 100

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION INTERNAL

INTERNAL COMPOSITION											
	PAIME MOVERS							MAIN (GENERATO -	RS	
	MOTEURS PAINA	IRES						GENER	AT EURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF			CAPACITY
	ANNEE ET	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
	FABRICANTS							TADKI	CRUIS		V II
							K wl				K W
ALBERTA											
ALBERTA POWER LTD											
ALGAR MICROWAVE	1984 DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1984	STAM	240	30
LATITUDE 56 05 LONGITUDE 111 51											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						30
BERLAND MICROWAVE	1984 DEUZ	a	4	NO	3	1800	25	1984	TA	240	20
LATITUDE 53 39 LONGITUDE 118 10											
PRINCIPAL FUEL - DIESE.	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						20
BUFFALO CREEK	1982 WHIT	S	4	YES	6	1200	515	1982	IE	4160	500
LATITUDE 56 30	1982 WHIT 1982 WHIT	S S	ξ <u>ι</u>	YES YES	6 16	1200 900	515 1 344	1982 1982	IE ELPR	4160 4160	500 1 250
LONGITUDE 113 00	1982 WHIT	S	4	YES	16	900	1 344	1982	ELPR	4160	1 250
PHINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATU	REL					3 500
CHIPEWYAN LAKE	1984 VOLV	D D	4	YES YES	6	1800 1800	120 120	1984 1984	STAN	208 208	100
LATITUDE 56 56 LONGITUDE 113 28	1904 1011	D	*	165	0	1800	*20	1304	SIAG	200	100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAI	L - DIESEL						200
CROW LAKE MICROWAVE	1983 DEUZ	D	4	МО	4	1800	57	1983	STAM	240	30
LATITUDE 55 51 LONGITUDE 112 51											
PHINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						30
ECONOMY MICROWAVE	1982 DEUZ	D	4	но	3	1800	31	1982	STAM	240	20
LATITUDE 54 47 LONGITUDE 118 13											
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						20
FLAT TOP MOUNTAIN	1983 DEUZ	D	žį.	NO	2	1800	14	1983	TA	240	10
LATITUDE 55 09 LONGITUDE 114 47	1983 DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1983	TA	240	10
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						20
FOGGY MOUNTAIN	1983 DEUZ	D	4	ИО	2	1800	14	1983	TA	240	10
LATITUDE 58 36 LONGITUDE 114 04	1983 DEUZ	D	4	ИО	2	1800	14	1983	TA	240	10
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						20
PODT CHIRDWAN	1077 CAM	n	tu.	W D C	12	1200	630	1077	m a	2400	500
FORT CHIPEWYAN	1977 CAT 1979 CAT	D D	拉	YES YES	12 12	1200 1200	530 604	1977 1979	TA	2400	500 500
LATITUDE 58 43 LONGITUDE 111 09	1981 CAT 1984 MRBL	D D	4	YES YES	16 8	1200 900	1 082 561	1981 1984	TA BREL	4160 4160	800 1 085
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 835

	PRIME	MOVERS							MAIN O	GENERATO	RS	
	MOTEUI	RS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	υx
	YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE PABRIC		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/HN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
PORT MCHURRAY	1966 1966	CB CB	D D	4	YES YES	8 8	327 327	1 279 1 279	1966 1966	EE EE	4160 4160	1 200 1 200
LATITUDE 56 46 LONGITUDE 111 23	1968 1968 1974	CB CB PB	D S D	4 4 2	YES YES YES	16 16 12	327 327 720	2 760 3 178 2 148	1968 1968 1974	ee ee es	4160 4160 4160	2 500 3 000 2 070
PRINCIPAL PUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATU	REL					9 970
POX LAKE	1977	GM	D	2	NO	12	1800	358	1977	EM	480	250
LATITUDE 58 25 LONGITUDE 114 33	1977 1982	GM CAT	D D	2 4	NO YES	6	1800 1800	358 144	1977 1982	BBC	480 480	250 150
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						650
GARDEN CREEK	1983 1983	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	149 149	1983 1983	TA TA	480 480	125 125
LATITUDE 58 43 LONGITUDE 113 52												
PRINCIPAL PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						250
GREGOIRE MICROWAVE	1982	DEUZ	D	ų.	NO	th	1800	57	1982	STAM	240	30
LATITUDE 56 19 LONGITUDE 111 35												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						30
INDIAN CABINS	1976 1984	DEUZ DEUZ	D D	4	NO NO	6	1800 1800	62 65	1976 1984	STAM STAM	208 208	50 50
LATITUDE 59 53 LONGITUDE 117 02												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						100
JASPER	1974 1975	WAUM	S S	4. 4.	YES YES	12 16	1200 327	1 119 3 193	1974 1975	TA	4160 4160	1 200 3 000
LATITUDE 52 53 LONGITUDE 118 05	1975 1975	CB WAUM	s s	4	YES YES	16 12	327 1200	1 119 1 119	1975 1975	EE	4160 4160	3 000 1 200
DOTACEDAL BURL . NAME	1978	GM	D	2	YES	16 - C17 NATE	900	2 100	1978	GM	4160	2 100
PRINCIPAL PUEL - NATU	KAL GAS				TIBLE PRINCIPAL							
JEAN D'OR PRAIRIE LATITUDE 58 23	1975 1977	GM CAT	D D	2	YES	8 6	1800 1200	213 242	1975 1977	TA En	480 480	200 250
LONGITUDE 115 04 PRINCIPAL PUEL - NATU	DAT CAC			COMBILE	TIBLE PRINCIPAL	- CA7 NATI	1991					450
MARIANNA LAKE LATITUDE 55 58	1978 1984	CAT WAUM	D S	4	NO	6	1200 1800	109	1978 1984	PE BBC	2400 480	100 60
LONGITUDE 112 00 PRINCIPAL FUEL - DIES	Pī			COMBILE	TIBLE PRINCIPAL	- DIESPI						160
MAYTOWER MICROWAVE	1984	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1984	STAM	240	30
LONGITUDE 112 21 PRINCIPAL FUEL - DIES	FI			COMBILS	TIBLE PRINCIPAL	htrsel						3.0
							4000	24	400	C.F	24.6	
MUSKEG MICROWAVE LATITUDE 54 00	1984	DEU2	D	ц	ИО	3	1800	31	1984	STAR	240	20
LONGITUDE 118 18 PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						20
2,2,3,3,3,3,3,3,3,3,3,3,3,3,3,3,3,3,3,3												

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION

INITIAL CONDUCTION	DDIND	MOVERS							MATN	GENERATO		
	-	-	TDBC							ATEURS P		пт
		RS PRIMA	1862						YEAR		MINCIPA	0 A
	TEAR I	ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPH	CAPACITY			VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		TYPE	CACTE	SUBALIMENTE	CYLINDRES	T/HN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
								KW				K. M.
PEACE POINT	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1983	CAT	240	40
LATITUDE 59 08 LONGITUDE 112 26	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1983	CAT	240	40
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						30
PEERLESS LAKE	1981 1981	CAT	D D	44.	YES YES	6	1800 1800	172 172	1981 1981	BBC BBC	480 480	150 150
LATITUDE 56 40 LONGITUDE 114 34	1301	CAI	U	*	ILS	8	1000	172	1301	ВВС	400	130
PRINCIPAL PUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						300
SIMONETTE MICROWAVE	1984	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1984	STAM	240	20
LATITUDE 54 19 LONGITUDE 118 21												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						20
STEEN RIVER	1981	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1981	STAM	220	20
LATITUDE 59 35 LONGITUDE 117 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
STEEN RIVER TOWN	1983 1983	DEUZ	D D	4	NO NO	6	1800 1800	65 65	1983 1983	STAM	208 208	50 50
LATITUDE 59 38 LONGITUDE 117 11	1,00	<i>p</i> 102	D	•	во	Ü	1000	03	1,000	Jinu	200	30
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						100
THICKWOOD HILLS	1977 1977	LIST LIST	D D	4	MO NO	2 2	1800 1800	19 19	1977 1977	STAM STAM	240 240	12 12
LATITUDE 56 47 LONGITUDE 111 52												
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						24
TROUT LAKE LATITUDE 56 29	1981 1981	CAT CAT	D D	tt tt	YES YES	6 6	1800 1800	172 172	1981 1981	BBC BBC	480 480	150 150
LONGITUDE 114 35	n.			00 40 40	ATOLD DOTHGEDAL	DANGO						300
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIRZEL						300
												29 729
AMOCO CANADA PETROLEUM	CO LTD											
BIGSTONE	1967	WAUM	s	4	NO	12	900	515	1967	EM	480	400
LATITUDE 54 18 LONGITUDE 117 15	1967 1967 1967	WAUM WAUM WUAW	s s s	4	NO NO NO	12 12 12	900 900 900	5 15 5 15 5 15	1967 1967 1967	en En	480 480 480	400 400 400
PRINCIPAL PUEL - NATUR	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - GAZ NAT	JREL					1 600
EAST CROSSPIELD	1968	HUAW	s	4	NO	12	900	477	1968	EM	480	400
LATITUDE 51 26 LONGITUDE 114 01	1968	WAUN	S	4	NO	12	900	477	1968	EM	480	400
PRINCIPAL PUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	C - GAZ NATI	JREL					800
PIR	1976 1976	WAUM	S	4	NO NO	6 6	1200 1200	224 224	1976 1976	KATO KATO	480 480	175 175
LATITUDE 54 20 LONGITUDE 117 10	1970	WAUM	3	4	au	0	1200	224	1976	NATU	400	175
PRINCIPAL PUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- GAZ NATI	JREL					350

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION										С	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PAIMA	IRES						GENER.	AT EURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	CTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR .	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	TYPE	CACFE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
SOUTH WAPITI	1982 1982	WAUM	S S	4	NO NO	6	1200 1200	576 576	1982 1982	BBC BBC	480 480	450 450
LATITUDE 54 53 LONGITUDE 119 12	1302	noaw	٥	*	ON	b	1200	370	1302	BBC	400	430
FEINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - GAZ NATU	UREL					900
WHITECOURT	1958	WHIT	S	4	NO	8	600	324	1958	SL	480	300
	1958	WHIT	S	4	NO	8	600	324	1958	SL	480	300
LATITUDE 54 09 LONGITUDE 115 41	1962 1962	CB CB	S S	4	YES YES	8	450 450	1 082 1 082	1962 1962	GE GE	480 480	800 800
	1962 1965	CB CB	S S	4	YES YES	8	450 450	1 082 1 082	1962 1965	GE GE	480 480	800 800
	1965	CB	S	4	YES	8	450	1 082	1965	GE	480	800
FRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - GAZ NATU	UREL					4 600
												8 250
BUILDING SERVICES ALTA	HOSPITA	AL										
PONOKA HOSPITAL	1972	WAUM	D	4	YES	8	1800	201	1972	CANR	2400	200
LATITUDE 52 42 LONGITUDE 113 35												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	r FUEL (OIL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - MAZOUT I	LEGER					200
												200
CALGARY CITY OF												
CALGARY	1967 1967	GM GM	D D	2 2	YES YES	20 20	900 900	2 984 2 984	1967 1967	GM GM	2400 2400	2 7 50 2 7 50
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05												
FRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						5 500
												5 500
												3 300
SOUTHERN ALTA INSTITUT	E OF TEC	CH CH										
FOWER PLANT	1967	MOAW	S	4	NO	12	1200	504	1967	TA	4160	500
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05												
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - GAZ NATU	UREL					500
												500
ST REGIS (ALBERTA) LTD												
HINTON		SCMK GM	D D	2 2		16 16	750 720			EM WEST	2400 2400	1 100 1 000
LATITUDE 53 25 LONGITUDE 447 34												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						2 100
												2 100
					ALBERTA,	TOTAL						46 279

	PAIME								MAIN	GENERATO	RS	
		PRIMA!	RES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	X U
	YEAR AN		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR .		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE E		TYPE	CACFE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/HN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
BRITISH COLUMBIA - COLO			J E 									
B C PACKERS LTD												
UMAMU		GM GM	D D	2 2	NO NO	12 12	1890 1890	261 261	1962 1962	ENEL	480 480	235 235
LATITUDE 51 49 LONGITUDE 127 52	1962 1962 1963	GM GM GM	D D D	2 2 2 2	NO NO NO	12 12 12 12	1890 1890 1890 1890	261 261 261 261	1962 1962 1963 1963	ENEL ENEL ENEL ENEL	480 480 480 480	235 235 235 235 235
Phincipal Fuel - Diesi					TIBLE PRINCIPAL							1 410
												1 410
BEINCO MINING LTD												
CASSIAR RESOURCES DIV	1964 1970	MDE	D D	4	YES YES	5 9	450 514	1 119 1 455	1964 1970	CGE BREL	2400 2400	975 1 400
LATITUDE 59 17 LONGITUDE 129 48	1971	RH	D D	4	YES YES	9	514 514	1 455 1 455	1971 1972	BR EL BR EL	2400 2400	1 400
LONGITUDE 125 40	1973	RH	D D	4	YES YES	9	514 514	1 455 1 455	1973	BREL	2400	1 400
	1974 1975	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1975	BREL	2400	1 400
	1976 1978	RH RH	D D	23. 45.	YES YES	9	514 514	1 455 1 455	1976 1978	BREL	2400 2400	1 400
	1979 1979	RH RH	D D	4	YES YES	9	514 514	1 455 1 455	1979 1979	BR EL BR EL	2400 2400	1 400 1 400
	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1981	CANR	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						15 575
												15 575
BRITISH COLUMBIA HYDRO	& POWER	AUTH										
ANAHIM	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500
LATITUDE 52 28	1972 1972	GM GM	D D	2	NO NO	12 12	1800 1800	270 270	1972 1972	KATO KATO	2400 2400	250 250
LONGITUDE 125 19	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1975	KATO	2400	600
PRINCIPAL PUEL - DIESE	3L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 600
ATLIN	1974 1974	CAT	D D	2 2	YES YES	6	1800 1800	270 270	1974 1974	T A T A	2400	250 250
LATITUDE 59 34 LONGITUDE 133 42	1978 1978	CAT	D D	4	YES YES	8	1200 1200	425 425	1978 1978	BBC BBC	2400 2400	400 400
201102202	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 700
8 AMPI ELD	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	270	1971	CAT	2400	250
LATITUDE 48 50 LONGITUDE 125 08	1975 1975 1975	CAT CAT	D D	4	YES YES YES	6 12 12	1200 1200 1200	320 630 630	1975 1975 1975	TA KATO KATO	2400 2400 2400	300 600 600
PRINCIPAL PUBL - DIESI		O.A.S	2	COMBUST	TIBLE PRINCIPAL		1200	030	1373		2 400	1 750
BELLA BELLA	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600
LATITUDE 52 09	1969 1970	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	630 630	1969 1970	KATO KATO	2400	6 00
LONGITUDE 128 07	1970 1976	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	630 630	1970 1976	KATO KATO	2400 2400	600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 000
BELLA COOLA	1962	GM	D	2	NO	16	720	1 070	1962	GM	2400	1 000
LATITUDE 52 22 LONGITUDE 126 46	1962 1964 1969 1969	GH GH CAT CAT	D D D	2 2 4	NO NO YES YES	16 16 12 12	720 720 1200 1200	1 070 1 070 630 630	1962 1964 1969 1969	GM GM KATO KATO	2400 2400 2400 2400	1 000 1 000 600 600
PRINCIPAL PUBL - DIESI			D		TIBLE PRINCIPAL		1200	0.30	1303	KAIO	2400	4 200
PERCIFAL FUEL - DIES	Li aa			COnnus:	TOBE PRINCIPAL	TUCUTA						4 200

	PRIME MOVERS							MATH C	ENERATO		On INICARE
	MOTEURS PRIMA	TOPE						-		RINCIPA	
	YEAR AND									HINCIPA	UK
	MANUPACTURER -	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED -	CILINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A MANUPA -	CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/NN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
BOSTON BAR	1951 VENG 1951 VENG	D D	4 4	MO	8	720 720	170 170	1951 1951	BE EE	460 460	150
LATITUDE 49 52 LONGITUDE 121 26	1955 MB 1956 MB 1960 GM	D D D	4 4 2	YES YES NO	12 12 12	1200 1200 720	525 525 635	1955 1956 1960	GE GE CWES	2400 2400 2200	150 500 500 650
PRINCIPAL PURL - DIES	3L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 950
DEASE LAKE	1963 CAT	D	4	YES	12	1200	525	1963	KATO	2400	500
LATITUDE 58 27 LONGITUDE 130 02	1978 CAT 1978 CAT	D D	4.	NO Yes	8 12	1200 1200	370 5 25	1978 1978	COEL	2400 2400	350 500
PRINCIPAL FUEL - DIESI	3L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 350
EDDONTENAJON	1972 GB	D	2	NO	12	1800	270	1972	KATO	2400	250
LATITUDE 57 50	1972 GR 1975 GR	D D	2 2	NO NO	12 12	1800 1200	270 170	1972 1975	KATO	2400	250 150
LONGITUDE 129 59	1975 GM 1976 CAT	D D	2 4	NO YES	12	1200 1200	170 370	1975 1976	KATO CLBR	600 2400	150 350
PRINCIPAL FUEL - DIESI	3L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 150
FORT NELSON	1955 CB	D	4	YES	8	514	1 050	1955	GE	2400	1 000
LATITUDE 58 49	1957 CB 1957 CB	D D	4	YES YES	16 16	327 327	3 140 3 140	1957 1957	WEST	6900 6900	3 000 3 000
LONGITUDE 122 33	1960 CB 1960 CB	D D	4	Yes Yes	8 6	514 450	1 260 630	1960 1960	CGE ELLI	2400 2300	1 200
	1963 CAT 1974 CB	D S	Tr.	YES YES	8 16	1200 327	370 3 140	1963 1974	COBL	2400 6900	350 3 000
	1978 CB 1978 CB	S S	4	YES YES	16 16	327 327	3 140 3 140	1978 1978	WEST	6900 6900	3 000 3 000
PRINCIPAL PUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATU	JREL					18 150
KITKATLA	1984 CAT	D	Ł,	NO	6	1200	425	1984	RM	2400	150
LATITUDE 53 45	1984 CAT 1984 CAT	D D	4	YES YES	6 8	1200 1200	330 425	1984 1984	EC GR	2400 2400	300 400
LONGITUDE 130 30	1984 CAT	D	4	YES	8	1200	425	1984	KATO	2400	400
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL.		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						1 250
LYTTON	1954 VENG 1958 CAT	D D	4	NO Yes	8 12	600 1200	119 361	1954 1958	COEL	2300 2400	100 350
LATITUDE 50 14	1959 CAT	D	4,	YES	12	1200	298	1959	BE	480	280
LONGITUDE 121 34	1966 CAT 1966 CAT	D D	4 4	YES YES	12 12	1200 1200	525 525	1966 1966	KATO KATO	2400 2400	500 500
	1966 CAT 1975 CAT	D D	4 4	YES YES	12 12	1200 1800	525 525	1966 1975	KATO KATO	2400 2400	500 500
PHINCIPAL PUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						2 730
MASSET	1967 CAT	D	4	YES	12	1200	630	1967		2400	
LATITUDE 54 01	1974 GH 1975 CAT	D D	2	YES YES	20 12	900 1200	2 686 630	1974 1975	GM KATO	2400	2 500 600
LONGITUDE 132 07	1978 ALKO 1978 ALKO 1978 ALKO	D D D	# #	YES YES YES	16 16 16	900 900 900	2 175 2 175 2 175	1978 1978 1978	BBC BBC BBC	2400 2400 2400	2 108 2 108 2 108
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						10 024
SANDSPIT	1952 CB	D	4	YES	6	450 450	630 630	1952 1952	GE GE	2400 2400	600 600
LATITUDE 53 14	1952 CB 1954 CB	D S	4	YES YES	6 8	514	1 050	1954	EE	2400	1 000
LONGITUDE 131 50	1965 CB 1966 CAT	D D	4	YES YES	8 12	514 1200	1 050 525	1966	GE COEL	2400 2400	1 000 500
	1969 CAT 1969 CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	630 630	1969 1969	KATO KATO	2400 2400	600 600
	1974 GM	D	2	YES	20	900	2 680	1974	GH	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIES	BL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						7 400

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION												OR INIDARD
	PRIME M									GENERATO -		
	HOTEURS	PRIMAI	RES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	O X
	TEAR AN MANUPAC		TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNER E		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/HH	CAPACITE	ANNEE ET PABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
STEWART	1964	GH	D	2	NO	16	720	1 070	1964	GM	2400	1 000
LATITUDE 55 56 LONGITUDE 129 59	1966 1968 1970	CAT CAT CAT FM	D D D	44 44 44	YES YES YES	8 12 12 10	1200 1200 1200 720	370 525 525 1 190	1964 1965 1965 1968	COEL COEL PM	2400 2400 2400 2400	350 500 500 1 136
PRINCIPAL FUEL - DIESE		GA	D	2 COMBUST	YES FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL	900	2 680	1975	GM	2400	2 500 5 936
TATLA LAKE LATITUDE 51 54 LONGITUDE 124 36	1974	CAT CAT DD DD	D D D	2 2 2 2	TES TES NO NO	6 6 12 12	1800 1800 1200 1200	270 270 170 170	1974 1974 1975 1975	TA TA KATO KATO	2400 2400 600	250 250 150 150
PRINCIPAL PUBL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
TELEGRAPH CREEK LATITUDE 57 54 LONGITUDE 131 10	1969	CAT CAT CAT CAT	D D D D	# # # #	TES TES TES NO TES	6 6 6 8	1800 1800 1800 900 1200	170 170 170 110 370	1969 1969 1974 1974 1976	KATO KATO CAT AMC CLBR	4160 4160 480 440 2400	150 150 150 100 350
PRINCIPAL FUEL - DIESE		Cal	D	Ť	PIBLE PRINCIPAL		1200	370	1770	СББи	2400	930
			_				4000	5.05	4044		0 # 0 0	
ZEBALLOS LATITUDE 49 59	1969	CAT CAT GM	D D D	4 4 2	YES YES NO	12 12 12	1200 1200 1800	525 630 270	1966 1969 1972	KATO KATO KATO	2400 2400 2400	500 600 250
LONGITUDE 126 51	1972	GM	D	2	МО	12	1800	270	1972	KATO	2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 600
												65 540
CANADIAN FOREST PRODUCT	S LTD											
ENGLEWOOD	1969 1973	CAT	D D	4	NO Yes	6 12	1800 1200	224 559	1969 1973	KATO KATO	480 2300	250 600
LATITUDE 50 32 LONGITUDE 126 52	1975 1976 1977 1978	GA CAT CAT CAT	D D D D	2 4 4 4	YES YES YES YES YES YES	12 6 6 6 6	1800 1800 1800 1800 1200	504 224 224 261 325	1975 1976 1977 1978 1981	CANR KATO WORT KATO KATO	2300 208 480 480 480	500 250 250 290 300
PRINCIPAL PUEL - DIESE		CAI	D	·	TIBLE PRINCIPAL		1200	323	1301	KAIO	400	2 440
Tariottan tom prope				COMBOS	I Dan I Hallottal	. 213322						2
												2 440
NORTHERN CANADA POWER C	eon n											
FIELD	1959	MDE	D	4	NO	5	600	169	1959	TE	2400	156
LATITUDE 51 24 LONGITUDE 116 29		MDE		is is is	NO NO YES	5 3 8	600 600 600		1959 1960 1969	CGE	2400 2400 2400	156 100 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						662
												662
PLACER DEVELOPMENT LTD												
ENDAKO MINES	1964		D	4		12	900	1 298 1 074	1964	BREL	4160 4160	
LATITUDE 54 05 LONGITUDE 125 02	1964	G.T.	D	2	YES	16	720	1 074	1304	PPFI	4100	1 000
PRINCIPAL PUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 250

	PRIME MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMA	IRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPACTURES	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANTS	TYPE	CACFE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/NN	CAPACITE	ANNEE PABRI	ET	-	CAPACITE
							KW				KW
TECK CORPORATION LTD											
BEAVERDELL	1964 CAT 1974 CAT	D D	4	YES	12 12	1200 1200	395 634	1964 1974	EM KATO	480 4100	300 500
LATITUDE 49 26 LONGITUDE 119 05 PRINCIPAL FUEL - DIESE	τ.		COMBILS	FIBLE PRINCIPAL	- DIPORI						800
	-										
											900
WEST KOOTENAY POWER & L	IGHT CO LTD										
MOBILE UNIT	1963 GH	S	2	YES	4	1600	194	1963	CGE	460	200
LATITUDE LONGITUDE											
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUS	PIBLE PRINCIPAL	DIESEL						200
											200
WESTMIN RESOURCES LTD											
CAMPBELL RIVER	1970 GH	D	2	мо	12	720	746	1970	GE	4160	750
LATITUDE 49 35 LONGITUDE 125 36	1970 GM 1971 CAT 1972 CAT	D D	2 4 4	NO YES YES	12 16 16	720 1200 1200	746 970 970	1970 1971 1972	GE KATO KATO	4160 4160 4160	750 800 800
123 30	1977 GM 1980 CAT	D D	2	NO YES	12 16	720 1200	746 970	1977 1980	WEST	4160 4160	750 800
	1980 CAT 1980 CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	970 970	1980 1980	KATO KATO	4160 4160	800 800
DDINGTON DERV BIRGE	1983 CAT	D	4	YES	16	1200	970	1983	KATO	4160	800 7 050
PRINCIPAL PUBL - DIESE	ملا		CORBUS	FIBLE PRINCIPAL	· - DIESEF						7 030
											7 050
				BRITISH C	COLUMBIA - 1	COTAL -	COLOMBIE-BRI	TANNIQ	30		95 927
YUKON											
NORTHERN CANADA POWER C	1971 CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500
LATITUDE 64 03	1971 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	12 16	1200 1200	593 962	1971 1975	KATO	4160 4160	500 720
LONGITUDE 139 25	1981 CAT 1981 CAT	D D	4	YES YES	6 12	1200 1200	298 593	1981 1981	TA TA	4160 4160	300 500
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 520
PARO	1970 HDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150
LATITUDE 60 38 LONGITUDE 132 25											
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L		COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	DIESEL						\$ 150
JOHNSONS CROSSING	1975 DELC 1975 DELC	D D	2 2	YES YES	2 2	1200 1800	30 30	1975 1975	TA TA	600 600	30 30
LATITUDE 60 29 LONGITUDE 133 18	1980 CAT	D	4	YES	4	1200	30	1980	CAT	208	30
PRINCIPAL PURL - DIESE	IL.		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						90
MAYO	1975 CAT 1979 CUEN	D D	4	YES YES	16 6	1200 1800	962 343	1975 1979	TA BBC	4160 4160	800 350
LATITUDE 63 31 LONGITUDE 135 50	77.0										
PRINCIPAL PUBL - DIBSE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						1 150

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION

INTERNAL COMBUSTION										С	OMBUSTI	SN INTERNE
	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUR	RS PRIMA	IRES						GENER	AT EURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTUBER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
WHITEHORSE	1968 1968	MDE	D D	4	YES YES	12 16	514 514	4 088 5 356	1968 1968	BREL	6900 6900	3 920 5 150
LATITUDE 60 40 LONGITUDE 135 00	1970 1975 1975 1977	MDE GM GM	D D D	4 2 2 2	YES YES YES YES	16 20 20 20	514 900 900 900	5 356 2 499 2 499 2 499	1970 1975 1975 1977	BREL EM EM EM	6900 4160 4160 4160	5 150 2 500 2 500 2 500 2 500
PRINCIPAL PUEL - DIES.	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						21 720
												30 630
YUKON ELECTRICAL CO LT	D											
BEAVER CREEK	1967	CAT	D D	4	YES YES	12 6	1200 1200	394 246	1967 1969	COEL	2400 2400	350 250
LATITUDE 62 22 LONGITUDE 140 52	1969 1970	CAT	D	4	YES	6	1800	238	1970	TA	2300	200
PRINCIPAL PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						800
CARMACKS	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	360	1968	COEL	2400	350
LATITUDE 62 06 LONGLTUDE 136 19												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						350
DESTRUCTION BAY	1962	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1962	BM	2400	150
LATITUDE 61 15 LONGITUDE 138 48	1966 1973	CAT	D D	#	YES YES	6 12	1200 1200	250 321	1966 1975	TA GE	2400 2400	250 300
PRINCIPAL PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						700
HAINES JUNCTION	1958	VENG	D	4	ЯО	8	600	119	1958	COEL	2400	100
LATITUDE 60 45 LONGITUDE 137 30	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1963	TA	2400	150
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						250
OLD CROW	1970	CAT	D	ц	YES	6	1200	204	1970	EM	2400	200
LATITUDE 67 35 LONGITUDE 139 50	1973 1981	CAT	D D	4	YES YES	6 8	1800 1800	144 172	1973 1981	KATO	2400	150 225
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						575
PELLY RIVER CROSSING	1967 1983	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	183 277	1967 1983	TA	2300 2400	150 200
LATITUDE 62 50 LONGITUDE 136 34	1984		D	4	YES	6	1800	238	1984		2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						600
ROSS RIVER	1973	CAT	D	4	YES	8	1800	360	1973	KATO	2400	350
LATITUDE 62 00 LONGITUDE 132 27												2.5
PRINCIPAL FUEL - DIES				CONBUS	TIBLE PRINCIPAL							350
STEWART CROSSING	1958 1970	CAT	D D	4	NO Yes	6 6	1200 1800	119 112	1958 1970		2400 2400	100 100
LATITUDE 63 19 LONGITUDE 139 26	1971		D	4	YES	t).	1800	75		CAT	2400	
PRINCIPAL PUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						260

	PRIME	MOVERS							MAIN O	GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMA	ERES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CACTE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPH	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/HN	CAPACITE	ANNEE PABRI		VOLTS	CAPACITE
								KM				KW
SWIFT RIVER	1965 1967	CAT	D D	4	YES NO	4	1800 1200	88 142	1965 1967	CAT	2400 2400	60 100
LATITUDE 60 00 LONGITUDE 131 15	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	101	1976	COEL	2400	85
PRINCIPAL FUEL - DIESE	BL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						245
TESLIN	1973	CAT	D D	ž <u>i</u>	YES	8	1800	360	1967	TA	2400	300
LATITUDE 60 10 LONGITUDE 132 44	1974 1983	CAT	D	4	YES	6 8	1200 1800	399 559	1973 1972	KATO	2400 2400	350 500
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						1 150
WATSON LAKE	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	604	1967	TA	2400	600
LATITUDE 60 07	1970 1976	CAT	D D	4	YES	16	1200 1200	1 082 832	1970 1976	TA BBC	2400	600 800
LONGITUDE 128 48	1978	CAT	D D D	th th	YES	16	1200 1200 1200	832 246 604	1978 1983 1984	BBC TA TA	2400 2400 2400	800 250 500
PRINCIPAL FUEL - DIES	1984 EL	CAT	U	·	YES TIBLE PRINCIPA	12 L - DIESEL	1200	604	1704	14	2400	3 550
												8 830
												00.440
					YUKON, TO	OTAL						39 460
NORTHWEST TERRITORIES -												
CANADA TUNGSTEN MINING	CORP L	TD										
TUNGSTEN	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
LATITUDE 63 00	1962 1962	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	496 496	1962 1962	EM EM	600	500 500
LONGITUDE 127 00	1971 1973	CAT	D D	4	YES YES	12 16	1200	559 832	1971 1973	EM TA	4160	600 800
	1974 1974	CAT	D D	4 4	YES YES	12 12	1200 1200	559 559	1974 1974	CGE	600	600 600
	1975 1979	CAT HSBI	D D	4	YES YES	12 6	1200 600	559 2 238	1975 1979	TA BREL	4160	600 2 500
	1979	HSBI	D	4	YES	6	600	2 238	1979	BREL	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIES:	BL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						9 700
												9 700
COMINCO LTD												
ARSENIC PLANT	1981	DD	D	4	YES	8	1800	153	1981	BBC	600	115
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						115
C-1 POWERHOUSE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
LATITUDE LONGITUDE	1980 1980	DD DD	D D	2 2	YES YES	16 16	1800 1800	619 619	1980 1980	BBC BBC	600	500 50 0
PAINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						1 500
ROBERTSON SHAFT	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	597	1975	CGB	600	500
LATITUDE 62 40 LONGITUDE 114 15												
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPA	L - DIESEL						500

INTERNAL COMBUSTION COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION										C	OMBUSTI	ON INTERNE
	PRIME MO	VERS							MAIN G	ENERATO:	RS	
	MOTEURS	PRIMAIR	ES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPACT		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICAN		TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
ECHO BAY MINES LTD												
LUPIN MINE			D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	642 642	1982 1982	BBC BBC	600 600	600 600
LATITUDE 65 46 LONGITUDE 111 13	1982 C 1982 C	AT AT	D D	4 4 4	YES YES YES	12 12 12	1200 1200 1200	642 642 642	1982 1982 1982	BBC BBC BBC	600 600	600 600
	1982 C	CUEN	D D	4	YES YES	6	1800 1800	137 336	1982 1982	STAM BBC	600	125 300 600
	1982 C	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	642	1982 1982	TA	600	600 600 1 870
	1982 R	RH :	D D	T T	YES YES	12 12 12	720 720	2 094	1982 1982 1982	LA	4160 4160 4160	1 870 1 870
			D D	2	YES YES	20	7 20 900	2 094 2 686	1982	LA GM	4160	2 500
FRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						12 735
												12 735
NORTHERN CANADA POWER (COMM											
AKLAVIK			D D	4	YES YES	12	1200 1200	716 298	1975 1976	TA TA	4160 4160	600 300
LATITUDE 68 14 LONGITUDE 135 02			D	4	YES	12	1200	716	1981	KATO	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESI	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 500
ARCTIC BAY			D	4	YES	6	1800	224	1975	CGE	600 600	225 400
LATITUDE 73 01 LONGITUDE 85 07			D D	4	YES	6	1200 1200	400 400	1980 1983	TA KATO	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 025
ALCTIC RED RIVER			D	4	NO	6	1200	100	1974	TA	550	50
LATITUDE 66 00 LONGITUDE 134 30			D D	2	NO NO	6	1800 1800	1 00 60	1974 1980	TA	550 550	1 50 80
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						280
BAKER LAKE			D D	4	NO YES	6	600 900	215 746	1968 1969	BREL	600 2400	200 7 00
LATITUDE 64 15 LONGITUDE 95 45	1973 C		D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	716 962	1973 1975	KATO KATO	4160 4160	500 800
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 200
BROUGHTON ISLAND	1972 C		D D	4	YES YES	6	1200 1200	100	1972 1973	KATO KATO	600	150 150
LATITUDE 66 10 LONGITUDE 56 25	1978		D	4	YES	6	1200	298	1975	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						600
CAMBRIDGE BAY	1967 L		D	4	YES	8	600	358	1972	TA	4160	375
LATITUDE 69 07 LONGITUDE 105 03	1973 C	CAT	D D	4	YES YES YES	8 16 16	600 1200 1200	500 700 700	1972 1973 1973	BREL CGE CGE	4160 4160 4160	560 720 720
PRINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 375
CAPE DORSET			D	4	NO	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
LATITUDE 64 40 LONGITUDE 76 00			D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	716 716	1975 1980	TA BBC	4160 4160	600 600
PHINCIPAL FUEL - DIES	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 500

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

	PRIME MC	OVERS							MAIN O	ENERATO	RS	
	MOTEURS	PRIMAI	RES						GENER	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ES	r	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	-	CAPACITE	ANNEE FABRIC	ET	-	CAPACITE
	FADLICAI	M12						KW	TADAI	MNIS		KW
CHESTERFIELD INLET		CAT	D	4	YES	8	1800	195	1968	CGE	575	150
LATITUDE 63 30 LONGITUDE 90 40		CAT	D D	4	YES YES	8	1800 1200	195 325	1968 1972	CGE KATO	600	200 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650
CLYDE	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	232	1973	CGE	600	300
LATITUDE 70 30 LONGITUDE 68 30		CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	298 71 6	1976 1976	BBC CGE	600	300 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	BLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 100
COPPERMINE	1967 I	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
LATITUDE 67 49		LIST	D D	4	NO NO	6	600 600	269 269	1967 1967	GE GE	4160 4160	200
LONGITUDE 115 06	1972 I	LB	D D	4	YES YES	8 12	600 1200	373 716	1972 1976	TA TA	4160 4160	375 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE		CAI	D		IBLE PRINCIPAL		1200	710	1370	IA	4100	1 575
CORAL HARBOUR		CAT	D D	4	YES YES	8 6	1200 1200	298 201	1973 1974	CGE KATO	4160 4160	300 300
LATITUDE 64 35 LONGITUDE 83 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						600
ESKIMO POINT		CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	KATO	4160	300
LATITUDE 60 40		CAT	D D	4	YES YES	8 12	1200 1200	298 71 6	1973 1975	KATO TA	4160 4160	300 600
LONGITUDE 94 15		CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL.			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 800
FORT FRANKLIN	1971	CUEN	D	4	NO	6	1200	336	1971	TA	600	200
LATITUDE 65 25 LONGITUDE 123 50		CAT	D D	4	YES YES	8 8	1200 1200	325 325	1972 1979	KATO KATO	600 600	300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
								205	4074			7.00
FORT GOOD HOPE		CAT	D D	4	YES YES	8	1200 1200	325 325	1971 1974	KATO CGE	4160 2400	300 300
LATITUDE 66 20 LONGITUDE 128 40	1983	CAT	D	4	YES	8	1800	325	1983	CGE	2400	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUST	BLE PRINCIPAL	- DIESEL						900
FORT LIARD		CUEN	D	4	YES	6	1800	213	1975	TA	600	150
LATITUDE 60 10		CUEN	D D	4 4	YES YES	6	1800 1800	149 194	1975 1982	ON AN TA	600 600	200 1 85
LONGITUDE 124 00		CUEN	D	4	YES	6	1800	200	1982	TA	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						735
FORT MCPHERSON		LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	375
LATITUDE 67 26		LB CAT	D D	4	YES YES	8 12	600 1200	358 716	1974 1974	TA KATO	4160 4160	375 600
LONGITUDE 434 53 PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL.			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 350
FORT NORMAN		GM CUEN	D D	2	YES NO	12 12	1800 1800	300 298	1977 1979	TA TA	600 600	300 300
LATITUDE 65 00 LONGITUDE 425 00		CAT	D	4	YES	12	1200	500	1983	KATO	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000

INTERNAL COMBUSTION INTERNE

INIDADAD COMPOSITOR	PRIME I	NOVERS							MAIN O	SENERATO	RS	
	-	S PRIMAI	RES			-	ATEURS P		υx			
	YEAR A!								YEAR			
	MANUPAG	CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			VOLTS	CAPACITY
	ANNEE I	ET	TYPE	CYCLE	SUBALIMENTE	CYLINDRES		CAPACITE	ANNEE FABRIC			CAPACITE
								KW				KW
PORT RESOLUTION	1960	MDE	D	4	NO	5	600	169	1960	EE	4160	150
LATITUDE 61 11 LONGITUDE 113 41	1968 1976	LB	D D	4	YES YES	6 12	600 1800	295 500	1968 1976	GE TA	4160 4160	200 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
FORT SIMPSON	1962	RH	D	4	YES	6	514	634	1962	CGE	4160	600
LATITUDE 61 52	1973 1975	RH RH	D D	4	YRS YES	12 12	720 900	932 1 865	1973 1975	BR EL TA	4160 4160	1 000 1 800
LONGITUDE 121 20	1975	WIW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	TA	4160	2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	BLE PRINCIPAL	- DIESEL						5 400
FORT SMITH	1975 1977	WIM	D D	4	YES YES	16 12	900 900	2 134 1 875	1975 1975	TA BBC	4160 4160	2 000 1 500
LATITUDE 60 00	1983	WIM	D	4	YES	18	900	2 500	1983	BBC	4160	2 500
LONGITUDE 111 53				COMPRIE	TOTA PRINCIPLE	DESCRI						6 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	ь			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						6 000
FROBISHER BAY	1964	MDE	D	<u>13</u>	YES	6	400	904 2 697	1964 1969	CGE	4160 4160	1 000 2 585
LATITUDE 63 44	1969 1970	MDE	D D	4	YES YES	8 12	514 514	4 075	1970	BREL	4160	3 920
LONGITUDE 68 28	1976	GM	Đ	2	YES	20	900	2 134	1976	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						10 005
GJOA HAVEN	1976 1979	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1200 1200	298 298	1976 1979	TA TA	4160 4160	300 300
LATITUDE 67 50 LONGITUDE 96 00	1984	CAT	D	4	YES	6	1200	560	1984	TA	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			CONBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 400
GRISE FIORD	1975 19 76	CUEN	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	165 149	1975 1976	TA ONAN	600 6 00	175 200
LATITUDE 37 10 LONGITUDE 87 00	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	175	1981	ONAN	600	150
PRINCIPAL PUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						525
HALL BEACH	1977	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BBC	600	300
	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1982	BBC	600	300
LATITUDE 62 00 LONGITUDE 73 00	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	224	1982	BBC	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						830
HOLMAN ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1972	KATO	600	150
LATITUDE 70 50 LONGITUDE 115 00	1979 1984		D	4	YES	6	1800 1200	300 400		BBC	600 600	300 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						850
IGLOOLIK	1973	CAT	D	iş.	V D C	6	1200	298	1973	CP	4160	300
LATITUDE 67 00	1975 1976	CAT	D D	4	YES YES	6 12	1200 1200 1200	298 298 649	1975		4160 4160	300 600
LATITUDE 67 00 LONGITUDE 81 00	13/0	CHI	D	*	YES	12	1200	049	1370	KATU	4100	000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 200
INUVIK	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	4160	5 180
LATITUDE 68 21		GM GM	D D	2 2	YES YES	20 20	900 900	2 134 2 134	1975 1975	EM EM	4160 4160	2 500 2 500
LONGITUDE 134 43	1975	MDE GM	D D	4 2	YES YES	8	450 900	2 080 2 500	1975 1984	BREL	4160 4160	2 080
		CAT	D	4	YES	6	1200	300	1984	GB	4160	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	PIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						15 060

	PRIME MOVERS							MAIN G	ENERATO		ON INTERNE
	MOTEURS PRIMA	AIRES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
JEAN MARIE RIVER	1973 GM 1979 GM	D D	2 2	NO NO	4	1200 1200	40 30	1973 1979	DELC	240 240	40 21
LATITUDE 61 00 LONGITUDE 120 45	1979 GE	D.	2	ио	4	1200	30	1979	DELC	240	21
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						6 1
LAC LA MARTE	1979 CAT 1981 CAT	D D	2	YES YES	6	1200 1200	63 149	1979 1981	TA KATO	600 600	80 150
LATITUDE 63 08 LONGITUDE 117 16	1983 CAT	D	4	YES	6	1200	250	1983	KATO	600	210
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						440
LAKE HARBOUR	1973 CAT 1978 CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	209 298	1973 1976	CGE BARB	600 600	150 300
LATITUDE 62 00 LONGITUDE 70 00	1983 CA1	D	4	YES	6	1200	298	1983	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	BL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						750
NAHANNI BUTTE	1973 GM 1975 GM	D D	2 2	NO NO	4	1800 1800	26 107	1973 1975	DELC	120 120	21 40
LATITUDE 60 45 LONGITUDE 124 00	1975 GM	D	2	NO	ų	1800	107	1975	DELC	120	40
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						101
NORMAN WELLS	1970 CAT	D	4	YES	12	1200	559	1970	KATO	4160	500
LATITUDE 65 20 LONGITUDE 127 02	1970 CAT 1972 CAT 1980 CUEN	D D D	4 4	YES YES YES	12 12 12	1200 1200 1800	679 679 597	1970 1972 1980	CAC CGE BBC	4160 4160 600	720 700 6 55
PRINCIPAL FUEL - DIESE	3L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 575
PANGNIRTUNG	1972 CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	CAC	600	300
LATITUDE 65 00 LONGITUDE 66 00	1973 CAT 1976 CAT 1981 CAT	D D D	7 7 7	YES YES YES	6 12 12	1200 1200 1200	354 716 716	1973 1976 1981	TA TA BBC	600 4160 4160	300 600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE		v	·	TIBLE PRINCIPAL		1200	710	1301	DDC	4100	1 800
PAULATUK	1970 GM	D	2	YES	4	1800	63	1970	DELC	600	40
LATITUDE 69 49	1979 CAT 1980 CAT	D D	2 2	YES YES	4	1800 1800	149 149	1979 1980	KATO DELC	600 600	150 150
LONGITUDE 123 59 PRINCIPAL FUEL - DIESE	31.		COMBUS	TIBLE PRINCIPAI	DIESEL						340
PELLY BAY	1979 GM	D	2	YES	6	1800	194	1979	CGE	600	200
LATITUDE 66 45	1980 CAT 1981 CAT	D D	4	YES YES	6 8	1200 1200	224 298	1980 1981	CGE	600 600	300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESI	3L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
PINE POINT	1970 MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREI.	4160	5 1 80
LATITUDE 60 13	1978 RH 1978 RH	D D	4	YES	16 16	900	2 499 2 499	1978 1978	GEE	4160 4160	2 500 2 500
	1978 RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500 12 680
PRINCIPAL FUEL - DIESE	S.L.		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	J - DIESEL						12 000
POND INLET	1975 CAT 1979 CAT	D D	4	YES YES	6 12	1200 1200	298 600	1975 1979	TA	4160 4160	300 600
LATITUDE 72 41 LONGITUDE 78 00	1983 CAT	D	4	YES	12	1200	720	1983	BBC	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	L - DIESEL						1 620

	PRIME	MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
	HOTEUE	S PRIMAI	RES						GENER	AT EURS P	RINCIPA	OX
		CTURER	TYPE	CICLE	SUPERCHARGED		RPH	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER		CAPACITY
	ANNEE	ET	TYPE	CACTE	SURALIBERTE	CYLINDRES	T/HN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
RAE LAKES LATITUDE 64 10 LONGITUDE 117 20	1975 1981 1984	GM GM CAT	D D D	2 2 4	TES YES YES	# #	1200 1800 1800	40 82 100	1975 1981 1984	DELC BBC KATO	1240 240 240	80 80 100
PRINCIPAL PUBL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						250
	4072	C.1.00			****	16	1200	0.63	1973	00.0	h 4 6 0	700
LATITUDE 63 00 LONGITUDE 92 50	1973 1973 1975 1978	CAT CAT CAT	D D D	45 45 44 44	YES YES YES YES	16 16 16 12	1200 1200 1200 1200	962 962 962 716	1973 1973 1975 1976	CGE CGE CAC KATO	4160 4160 4160 4160	700 700 720 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE		Cal	D		TIBLE PRINCIPAL		1200	,,,,	1370	RAIO	4100	2 720
REPULSE BAY LATITUDE 65 50 LONGITUDE 85 50	1973 1976 1982	CAT CAT CAT	D D D	4	YES NO YES	8 6 4	1200 1200 1200	149 354 300	1973 1976 1982	KATO BBC CANR	600 600 4160	150 300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
RESOLUTE BAY	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	KATO	2400	850
	1976 1976	MAUM	D	4	YES	12	1200 1200	906 906	1976 1976	TA	2400	900 900
LATITODE 74 42 LONGITUDE 94 54	1976 1976	WAUM	D D	ц ц	YES YES YES	12 12	1200 1200 1200	906 906	1976 1976	BBC BBC	2400	900 900
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						4 450
SACHS HARBOUR	1972	CAT	D	4	YES	8	1800	100	1972	TA	600	100
LATITUDE 72 00 LONGITUDE 125 00	1975 1976	CAT	D D	rt Tr	YES YES	6	1200 1200	354 354	1975 1976	TA	600 600	300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL.			COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
SNOWDRIPT	1970	GM	D	2	YES	4	1800	81	1970	TA	600	. 80
LATITUDE 62 24	1976 1980	GM CAT	D D	2	YES YES	8	1800 1200	20 1 149	1976 1980	DELC	600	200 15 0
LONGITUDE 110 24												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL.			COMBUS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						430
SPENCE BAY	1971 1973	CAT	D D	4	YES	6	1200 1200	175 354	1971 1973	KATO CGE	600 4160	150 300
LATITUDE 69 30 LONGITUDE 94 00	1975 1976	CAT CAT	D D	IJ.	YES YES YES	6 6 6	1200 1200 1200	175 354	1975 1976	KATO KATO	600 416 0	150 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE				COMBUS	FIBLE PRINCIPAL			-				900
TUKTOYAKTUK	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	800	1974	CGE	4160	720
LATITUDE 69 30 LONGITUDE 133 00	1980	CAT	D D	4	YES YES	12	1200 1200	597 597		CGE	4160 4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 040
WHALE COVE	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1972	Clm	600	150
LATITUDE 62 50 LONGITUDE 94 00		CUEN	D D	t t	YES YES	6	1800 1200	213 298	1976 1981	٧s	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650
HDTCI EV	1075	G M	D	2	V D C	6	1900	160	1075	TT A	600	150
WRIGLEY LATITUDE 62 10 LONGITUDE 124 10	1975 1975 1983	GM	D D	2 2 4	YES YES YES	6 8 4	1800 1800 1800	160 213 130		TA TA STAM	600 600 600	150 200 130
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						430

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS							MAIN G	ENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMA	IR ES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTULER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICANTS	TYPE	CACTE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE PABRIC		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
YELLOWKNIFE LATITUDE 62 27 LONGITUDE 114 22	1969 MDE 1973 CAT 1973 CAT 1974 GM 1974 GM	D D D D	4 4 2 2	YES YES YES YES YES	16 16 16 20 20	514 1200 1200 900 900	5 356 962 962 2 134 2 134	1969 1973 1973 1974 1974	BREL TA TA EM EM	4160 4160 4160 4160 4160	5 150 800 800 2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						11 750
											108 277
NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD										
DORY POINT LATITUDE 61 16	1979 CAT 1983 CAT 1984 CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES	4 4 6	1800 1800 1800	50 100 110	1979 1983 1984	CAT BBC TA	220 480 2400	40 75 100
LONGITUDE 117 32											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						215
FORT PROVIDENCE	1974 PAXM 1979 CAT	D D	4	NO YES	16 12	1200 1200	550 560	1974 1979	HOUC	2400 2400	350 500
LATITUDE 61 21 LONGITUDE 117 39	1984 CAT	D	4	YES	8	1200	240	1984	GE	2400	225
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 075
HAY EIVER LATITUDE 60 51 LONGITUDE 115 44	1964 CB 1966 CB 1972 WAUN 1974 CAT 1974 CAT 1978 GM 1979 WAUN 1981 CAT	D D D D D D	4 4 4 4 2 4	YES	8 6 12 16 16 20 12	750 450 1200 1200 1200 900 1200 1200	670 700 1 310 940 9 40 2 950 1 310 940	1964 1966 1972 1974 1974 1978 1979	EE EE KATO TA TA GM KATO TA	4160 4160 4160 4160 4160 4160 4160 2400	500 650 1 200 880 880 2 750 1 200 880
PRINCIPAL FUEL - DIESE	RL .		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						8 940
											10 230
				NORTHEEST	TERRITORIE	s - Tot	AL - TERRITO	IRES DU	NORD-O	UEST	143 057
				CANADA, T	OTAL						577 312



TURBINE A GAZ

TURBINE A GAZ

		MAIN 1	TURBINES							MAIN G	E NE RATO	RS	
		TULBI	ES PRINC	CIPALES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
		YEAR A	ND CTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC	ITY	YEAR A	CTURER	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE		CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPAC:		ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
NEWFOUNDLAND -					С			KW	KW				KW
NEWFOUNDLAND &													
HARDWOODS	LABRADOR	1977	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1977	BREL	13800	54 000
	47 32	1977	RRAM	s	1092		i	22 025	26 875				
LONGITUDE	52 51												
PRINCIPAL FUEL	L - DIESE	L			COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	DIESEL						54 000
HOLYROOD		1966	RRAM	S	1092	10.0/1	1	12 346	12 147	1966	AEI	13800	14 150
	47 2 7 53 0 6												
PEINCIPAL FUEI	L - DIESE	L			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - DIESEL						14 150
STEPHENVILLE		1976 1976	RRAM	S S	1092 1092	14.0/1	1	22 025 22 025	26 875 26 875	1976	BREL	13800	54 000
	48 33 58 35	1970	паап	٥	10 32	14.0/1	,	22 023	20 073				
& INCIPAL FUEL	L - DIESE	L			COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	DIESEL						54 000
													122 150
NEWFOUNCLAND L	IGHT & PO				703	40.044		20.020	26 075	1075	D D D T	12000	26 000
GEEENHILL LATITUDE 4	47 05	1976	REAR	S	793	10.0/1	1	28 938	26 875	1975	BREL	13800	26 800
	55 46												
FRINCIPAL FUEL	L - DIESE	L			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	- DIESEL						26 800
MOBILE UNIT		1974	OREN	s	788	5.0/1	1	7 407	7 837	1974	EM	4160	7 290
LATITUDE LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL	L - DIESE	L			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - DIESEL						7 290
SALT FOND		1968	RRAM	s	500	17.0/1	1	15 309	13 975	1968	AEI	13800	14 150
	47 10 55 13												
FRINCIPAL FUEL	L - DIESE	L			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	- DIESEL						14 150
													48 240
						NEWFOUND	LAND - TOT	AL - TERRE	-NEUVE				170 390
PRINCE EDWARD I	ISLAND -	ILE-DU-	-PRINCE-1	ED OU A RD									
MARITIME ELECTI			77.77		007	40.044		44 204	44 540	4074		42000	** 050
BORDEN LATITUDE LONGITUDE	46 15	1973	JBE	S	92 7 76 0	9.0/1	1	24 691	25 370	1971	JBE	13800	26 000
FRINCIPAL FUEL		L			COMBUSTIE	LE PRINCIPA	L - DIESEL						40 850
													40 850
						PRINCE E	DWARD ISLA	ND - TOTAL	- ILE-DU-I	PRINCE-I	EDOUARD		40 850

	MAIN TU	RBINES							MAIN	GENERATO	RS	
	TURBINE	S PRINC	IPALES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AN MANUFAC	TURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC		YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE E		CYCLE		RAPPORT DE PRESSIO		-18 C	ITE	ANNEE PABRI			CAPACITE
				С			KW	KW				KW
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-												
NOVA SCOTIA POWER CORP												
BURNSIDE		PW PW	s s	649 649		3	33 500 33 500	22 700 22 700	1976 1976	BREL BREL	13800 13800	30 000 30 000
LATITUDE 44 41 LONGITUDE 63 35	1976	PW PW	s s	649 649	3.0/1 3.0/1	3	33 500 33 500	22 700 22 700	1976 1976	BREL BREL	13800 13800	30 000 30 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUSTIBI	E PRINCIPAL	DIESEL						120 000
TUSKET	1971	PW	S	732	2.5/1	3	24 300	20 000	1971	BREL	13800	25 000
LATITUDE 43 40 LONGITUDE 66 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- DIESEL						25 000
VICTORIA JUNCTION		PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1975	BREL	13800	30 000
LATITUDE 46 09 LONGITUDE 60 11	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
FRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	DIESEL						60 000
												205 000
					NOVA SCOT	IA - TOTAL	- NOUVEL	LE-ECOSSE				205 000
NEW DENNAMENT OF VOICE												
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU												
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	POWER CO	MM										
MONCTON	1971	PW	S	638	2.9/1	3	26 667	21 500	1971	BREL	13800	23 375
LATITUDE 46 10 LONGITUDE 64 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	DIESEL						23 375
												23 375
					NDU DDUNG	CHICK - MON	INT - NORTH	EAU+BRUNSW	r.c.v			23 375
					NEW DAUNS	SWICK - TOI	AL - NOUV	DAU-DRUNSW.	LCR			23 373
QUEBEC												
HYDRO QUEBEC												
CADILLAC	1976 1977		S S	741 741	1.1/1	2		48 375 48 375				54 000 54 000
LATITUDE 48 14 LONGITUDE 78 23			s	741	1.1/1	2	52 681	48 375			13800	54 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUSTIBI	LE PRINCIPAL	DIESEL						162 000
CITIERE		PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 73 26	1979	PW PW PW	s s s	680 680 680	1. 4/1 1. 4/1 1. 4/1	2 2 2	70 202 70 202 70 202	56 437 56 437 56 437	1979 1979 1980		13800 13800 13800	50 220 50 220 50 220
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	DIESEL						200 880
												362 880
					QUEBEC, I	COTAL						362 880

	MAIN TURBINES							MAIN (GENERATO	RS	
	TURBINES PRIN	CIPALES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAPTS	CAPAC			ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D*ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ABBRES	CAPAC	ITE	ANNEE FABRIC	ET		CAPACITE
			С			ΚW	KW				KW
CNTABIO											
DOW CHEMICAL OF CANADA	LTD										
SABNIA	1972 GE 1972 GE	s s	982 982	9.8/1 9.8/1	1	7 0 700 7 0 7 00	50 052 50 052	1972 1972	GE GE	14400 14400	54 400 54 400
LATITUDE 42 58 LCNGITUDE 82 23	1977 BBC	S	1002	11.0/1	1	81 125	63 250	1977	EM	14400	7 2 250
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	GAZ NA	TUREL					181 050
											181 050
CHELDIA HYDDO											
CNTARIO HYDRO A W MANBY	1966 CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320
LATITUDE 43 38	1966 CWES 1966 CWES	s s	788 788	6.9/1	1	19 259 19 259	15 319 15 319	1966 1966	CWES	13800 13800	16 320 16 320
LONGITUDE 79 32	1966 CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUSTIE	LE PRINCIPAL	MAZOUT	LEGER					65 280
BRUCE A	1974 GEE 1974 GEE	s s	593 593	10.3/1	2 2	14 025 14 025	11 825 11 825	1974 1974	EE EE	13800 13800	12 160 12 160
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 81 33	1975 GEE 1976 GEE	S	593 593	10.3/1	2 2	14 025 14 025	11 825 11 825	1975 1976	EE EE	13800 13800	12 160 12 160
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	MAZOUT	LEGER					48 640
BRUCE B	1983 GEE	S	900	9.6/1	2	15 300	12 200	1983	CGE	13800	15 100
LATITUDE 44 19	1983 GEE 1983 GEE	s s	900	9.6/1 9.6/1	2 2	15 300 15 300	12 200 12 200	1983 1983	CGE	13800 13800	15 100 15 100
LONGITUDE 81 35	1983 GEE 1983 SOCE	S S	900 980	9.6/1 16.0/1	2 2	15 300 9 500	12 200 6 200	1983 1983	CGE BBC	13800 4160	15 100 5 000
PRINCIPAL FUEL - LIGH	1983 SOCE	S	980	16.0/1 LE PRINCIPAL	2 m 12 Off T	9 500	6 200	1983	BBC	4160	5 000 70 400
FAIRCIPAL FOLE - BISH	I FUEL OIL		COMBUSTED	DD TAXACITAA	1182001	PEODE					, , , , ,
BRUCE HEAVY WATER	1977 GEE 1977 GEE	s s	593 593	10.3/1 10.3/1	2 2	15 111 15 111	14 082 14 082	1977 1977	EE EE	13800 13800	11 000 11 000
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 81 33	1977 GEE	S	593	10.3/1	2	15 111	14 082	1977	EE	13800	11 000
FRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	MAZOUT	LEGER					33 000
DETWEILER	1967 CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320
LATITUDE 43 43 LCNGITUDE 80 33	1967 CWES 1968 CWES	S S	788 788	6.9/1 6.9/1	1	19 259 19 259	15 319 15 319 15 319	1967 1968 1968	CWES CWES CWES	13800 13800 13800	16 320 16 320 16 320
LONGITUDE 80 33 PRINCIPAL FUEL - LIGH	1968 CWES	S	788 COMBUSTIB	6.9/1 LE PRINCIPAI	1 MAZOUT	19 259 LEGER	13 313	1300	CWES	13000	65 280
J CLARK KEITH	1967 OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	2400	7 500
LATITUDE 42 17 LCNGITUDE 83 06											
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - MAZOUT	LEGER					7 500
LAKEVIEW	1967 OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1967 OREN 1967 OREN	S S	610 610	5.5/1 5.5/1	2 2	7 358 7 358	5 751 5 751	1967 1967	BREL	4160 4160	7 500 7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	- MAZOUT	LEGER					22 500
LAMBTON	1967 OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
LATITUDE 42 48 LONGITUDE 82 26	1968 OREN 1968 OREN	S S	610 610	5.5/1 5.5/1	2 2	7 358 7 358	5 751 5 751	1968 1968	BREL BREL	4160 4160	7 500 7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGH	T FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	MAZOUT	LEGER					22 500

TURBINE A GAZ

	MAIN TURBINES							MAIN G	ENERATO	RS	
	TURBINES PRINC	IPALES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACI	TY		ND CTURER		CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	CACTE	TEMPERATURE D: ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPACI	30 C	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
			С			KW	KW				KW
LENNOX LATITUDE 44 11 LCNGITUDE 76 47	1976 SOCE 1976 SOCE	S S	920 920	9.2/1 9.2/1	1	3 259 3 259	2 741 2 741	1976 1976	EM EM	4160 4160	2 500 2 500
PEINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - MAZOUT	LEGER					5 000
NANTICOKE LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1971 OREN 1971 OREN 1971 OREN	S S S	610 610 610	5.5/1 5.5/1 5.5/1	2 2 2	7 358 7 358 7 358	5 751 5 751 5 751	1971 1971 1971	BREL BREL BREL	4160 4160 4160	7 500 7 500 7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - MAZQUT	LEGER					22 500
PICKERING A LATITUDE 43 50 LONGITUDE 79 02	1970 OREN 1970 OREN 1970 OREN 1972 OREN 1972 OREN 1973 OREN	s s s s s	610 610 610 610 610 610	5.0/1 5.0/1 5.0/1 5.0/1 5.0/1 5.0/1	2 2 2 2 2 2 2 2	7 407 7 407 7 407 7 407 7 407 7 407	5 375 5 375 5 375 5 375 5 375 5 375	1970 1970 1970 1972 1972 1973	BREL BREL BREL BREL BREL BREL	4160 4160 4160 4160 4160 4160	7 500 7 500 7 500 7 500 7 500 7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - MAZOUT	LEGER					45 000
FICKELING B LATITUDE 43 50 LCNGITUDE 79 33	1982 OREN 1982 OREN 1982 OREN 1982 SOCE 1982 SOCE	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	610 610 610 610 610	5.0/1 5.0/1 5.0/1 9.2/1 9.2/1	2 2 2 1 1	7 407 7 407 7 407 3 259 3 259	5 375 5 375 5 375 2 741 2 741	1982 1982 1982 1982 1982	BREL BREL BREL BBC BBC	4160 4160 4160 4160 4160	7 000 7 000 7 000 2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - MAZOUT	LEGER					26 000
RICHARD L HEARN LATITUDE 43 39 LONGITUDE 79 20	1967 OREN 1967 OREN 1967 OREN	s s s	610 610 610	5.5/1 5.5/1 5.5/1	2 2 2	7 358 7 358 7 358	5 751 5 751 5 751	1967 1967 1967	BREL BREL BREL	4160 4160 4160	7 500 7 500 7 500
FRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - MAZOUT	LEGER					22 500
SARNIA-SCOTT LATITUDE 42 56 LONGITUDE 82 26	1966 CGE 1966 CGE 1966 CWES 1966 CWES	s s s s	761 761 788 788	6.0/1 6.0/1 6.9/1 6.9/1	1 1 1 1	14 123 14 123 19 259 19 259	13 115 13 115 15 318 15 318	1966 1966 1966 1966	CGE CGE CWES	13800 13800 13800 13800	15 000 15 000 16 320 16 320
FEINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - MAZOUT	LEGER					62 640
THUNDER EAY LATITUDE 48 22 LONGITUDE 89 13	1968 AEI 1968 AEI	S	629 629	10.0/1	2 2	14 439 14 439	11 825 11 825	1968 1968	AEI AEI	4160 4160	14 150 14 150
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - MAZOUT	LEGER					28 300
											547 040
				ONTARIO,	TOTAL						728 090
MANITOBA											
MANITOBA HYDRO											
SELKIRK LATITUDE 50 09 LONGITUDE 96 52	1967 PW 1968 PW	s s	571 571	2.4/1	2 2	12 109 12 109	10 212 10 212	1967 1968	BBC BBC	4160 4160	11 900 11 900
FRINCIPAL FUEL - AVIAT	TION TURBO FUEL		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - CARBUR	EACTEUR					23 800
											23 800
				MANITOBA	, TOTAL						23 800

GAS TUBBINE TURBINE A GAZ

GAS TUBBINE									TUR	BINE A GAZ
	MAIN TURBINI	ES						MAIN GENERATO	DRS	
	TURBINES PRI	INCIPALES						GENERATEURS I	PRINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURES	R CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE BATIO	SHAPTS	CAPAC	ITY	YEAR AND MANUPACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPAC		ANNEE ET PABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
			С			KW	KW			KW
SASKATCHEWAN										
SASKATCHEWAN POWER CORE										
LANDIS	1975 TURB	S	985	10.0/1	1	70 728	60 200	1975 RM	13800	68 400
LATITUDE 52 13 LONGITUDE 108 24										
PRINCIPAL FUEL - NATUS	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - GAZ NA	TUREL				68 400
MEADOW LAKE	1984 JBE	S	1104	10.0/1	1	45 900	40 400	1984 BREL	13800	51 000
LATITUDE 54 05 LONGITUDE 108 50										
PHINCIPAL PUEL - NATUE	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	GAZ NA	TUREL				51 000
SUCCESS	1967 PW 1967 PW	S S	621 621	2.7/1	2 2	14 815 14 815	10 212 10 212	1967 SGE 1967 SGE	13800 13800	11 840 11 840
LATITUDE 50 26 LONGITUDE 108 17	1968 PW	s	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1968 SGE	13800	11 840
PRINCIPAL PUEL - NAPUE	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - GAZ NA	TUREL				35 520
										154 920
				SASKATCHE	EWAN, TOTA	L				154 920
ALBERTA										
A E C POWER LTD										
MILDRED LAKE	1977 CGE	S	15	11.0/1	1	27 654 27 654	22 145 22 145	1977 CGE 1977 CGE	13800 13800	28 000 28 000
LATITUDE 57 02 LONGITUDE 111 36	1977 CGE	S	15	11.0/1	1	27 634	22 143	1977 CGE	13800	25 000
PRINCIPAL PUEL - NATUE	IAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - GAZ NA	TUREL				56 000
										56 000
ALBERTA POWER LTD										
FORT MCHURRAY	1975 ALSN	s	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975 IE	4160	3 300
LATITUDE 56 44 LONGITUDE 111 23										
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - GAZ NA	TUREL				3 300
JASPER	1975 ALSN	s	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975 IE	4160	3 300
LATITUDE 52 53 LONGITUDE 118 05										
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - GAZ NA	TUREL				3 300
RAINBOW	1968 CWES		732	6.0/1	1	27 654	22 575	1968 CWES	13800	27 500
LATITUDE 58 30 LONGITUDE 119 30	1970 BBC	S	791	7.8/1	1	38 716	25 262	1970 BBC	14400	46 400
PRINCIPAL FUEL - NATUE	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAI	L - GAZ NA	TUREL				73 900
SIMONETTE	1966 BBC	s	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966 BBC	14400	18 800
LATITUDE 54 27 LONGITUDE 118 17										
PRINCIPAL PUBL - NATUR	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - GAZ NA	TUREL				18 800

	MAIN T	URBINES							MAIN G	ENERATO	RS	
	TURBIN	ES PRINC	IPAL ES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	JI.
	YEAR A	ND CTURER	CACTE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAPTS	CAPACI	ITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		CACTE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPACI	30 C	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С			KW	KW				KT
STURGEON LATITUDE 55 04 LONGITUDE 117 17	1958 1961	BBC BBC	s s	629 629	4.7/1 4.7/1	1	9 876 8 395	7 525 6 45 0	1958 1961	BBC BBC	14400 4160	10 000 7 500
PRINCIPAL PUEL - NATUE	AL GAS			COMBUSTIBI	E PRINCIPAL	GAZ NI	TUREL					17 500
												116 800
DOW CHEMICAL CANADA INC												
POWER PLANT	1979 1979	GE	C	1054 1054	10.0/1	1	75 061 75 061	64 500 64 500	1979 1979	GE GE	14400	99 500 99 500
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13	1373	4.6	C	1034	******	•	75 001	84 300	1373	GE,	14400	33 300
PRINCIPAL PUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	GAZ NA	ATUREL					199 000
												199 000
EDMONTON POWER												
ROSSDALE	1958	BBC	s	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1958	BBC	13800	30 000
LATITUDE 53 35 LONGITUDE 113 28	1959	ввс	s	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1959	BBC	13800	30 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - GAZ NI	ATUREL					60 000
												60 000
MEDICINE HAT CITY OF												
MEDICINE HAT	1975 1979	WEST	s c	788 17	6.9/1	1	19 259 42 469	16 050 29 025	1975 1979	WEST	13800 13800	19 500 35 000
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 110 40	1979	WEST	c	17			42 469	29 025	1979	WEST	13800	35 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	L - GAZ N	ATUREL					89 500
												89 500
SHERRITT-GORDON MINES	מיים											
PORT SASKATCHEWAN	1981	SOCE	S	649	10.0/1	1	3 259	2 902	1981	IE	4160	2 800
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13	,,,,,	5002	ŭ		,,,,							
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - GAZ N	ATUREL					2 800
												2 800
					ALBERTA,	TOTAL						524 100
BRITISH COLUMBIA - COL												
BRITISH COLUMBIA HYDRO												
FORT NELSON	1963	OREN	S	760	3.4/1 8.5/1	2	6 420		1963		12500	5 000
LATITUDE 58 48 LONGITUDE 122 43	1975	DD	s s	971	8.5/1	1	3 160	2 795	1975		2400	3 000
PRINCIPAL FUEL - NATU	RAL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - GAZ N	ATUREL					8 000

TURBINE A GAZ

	MAIN TUR	BINES						MAIN (SENERATO	RS	
	TURBINES	PRINCIPALE	S					GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUPACT	URER CYCL		PRESSURE PATIO	SHAPTS	CAPAC			AND ACTURER	VOLTS -	CAPACITY
	ANNEE ET PABRICAN	CYCL		DE PRESSI	ARBRES	-18 C		ANNEE PABRIC	ET		CAPACITE
			С			KW	KW				KW
KEOGH LATITUDE 50 43 LONGITUDE 127 29		THES S	954 1088	8.0/1 10.0/1	3 3	43 000 58 500	35 000 48 400	1973 1975	BREL	13800 13800	40 500 59 200
PRINCIPAL FUEL - DIESI	3L		COMBUSTIE	LE PRINCIPA	L - DIESEL						99 700
PRINCE RUPERT LATITUDE 54 19 LONGITUDE 130 19		S S	1038 1038	2.9/1 2.9/1	3 3	33 185 33 185	28 111 28 111	1973 1975	BREL BREL	13800 13800	23 000 23 000
PRINCIPAL PUEL - NATUR	RAL GAS		COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - GAZ NA	TUREL					46 000
											153 700
				BRITISH	COLUMBIA -	TOTAL - 0	COLOMBIE-BR	ITANNIQ	JE		153 700
				CANADA,	TOTAL						2 387 105

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by Industry Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I -Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as of December 31, Bil.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$5.00, Other Countries \$6.00.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division de l'industrie traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II Statistique annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

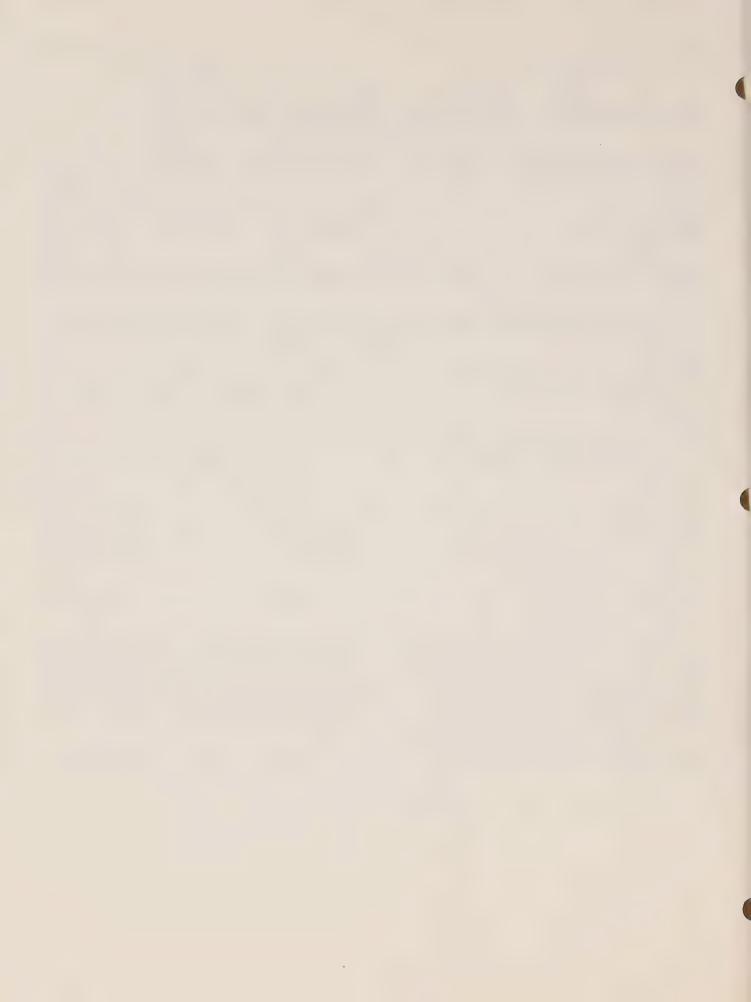
Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de bulletins statistiques sur la situation économique et sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

 N° 11-204F, prix Canada \$5.00, Autres pays \$6.00.





Electric power statistics

01 10 TOTAL

Volume III

Inventory of prime mover and electric generating equipment as of December 31, 1985

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1985



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 990-8700) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto Credit card only (973–8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Terro-Neuve et Labrador

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 990-8700) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

78nith 0 7037

Terre-Neuve et Labrador	Zenith U-/U3/
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Z é nith 0-8913

Comment commander les publications

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.)

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

Appelez à frais virés au 420-2011

1(613)993-7276

Toronto Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover and electric generating equipment as of December 31, 1985

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1985

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

© Minister of Supply and Services Canada 1986

December 1986 5-3301-520

Price: Canada, \$20.00 Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986

Décembre 1986 5-3301-520

Prix: Canada, \$20.00 Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

This publication was prepared under the direction of:

- . Denis Desjardins, Director, Industry Division
- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page		Page
Introduction	5	Introduction	5
Review of Survey Results	7	Revue des résultats de l'enquête	7
Heading Explanations and Notes	11	Explication des titres et des notes	11
Codes	12	Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14	Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16	Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro	21	Hydro-électriques	21
Steam	71	Thermiques à vapeur	71
Internal Combustion	93	Combustion interne	93
Gas Turbine	125	Turbine à gaz	125
Selected Publications		Publications connexes	



INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the coperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as of December 31, 1985. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically while the components therein (e.g., prime mover, generators, etc.) are listed in their chronological sequence. Thus any line of data read across the page may not relate to a single operating entity. This is particularly true of the section on steam equipment.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtain from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

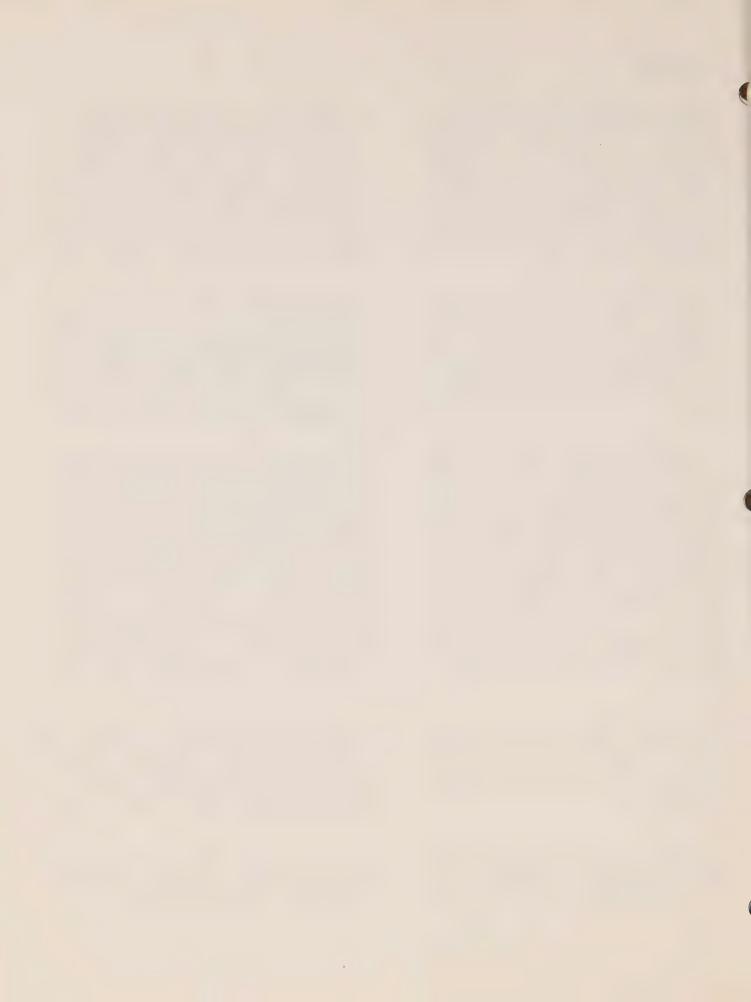
L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1985. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, alors que leurs composantes (moteurs primaires, générateurs, etc.) figurent en ordre chronologique. Conséquemment, les statistiques tirées d'une ligne dans une page de cette publication ne sont pas nécessairement relié à la même unité de production. Ceci vaut particulièrement pour la section sur l'équipement des centrales thermique à vapeur.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énerqie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.



REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RESULTATS DE L'ENQUETE

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1985 was 96 564 054 kW, an increase of 1.4% over the 95 224 239 kW recorded a year earlier.

En date du 31 décembre 1985, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 96 564 054 kW, soit 1.4% de plus que les 95 224 239 kW enregistrés un an auparavant.

Changes Involving Generating Capacity were as Follows

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit

lydro				kW
Neuve	CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP. LTD.	Churchill Falls	Capacity change - Changement de capacité	+203 50
	NEWFOUNDLAND LABRADOR HYDRO	Cat Arm	New plant - Nouvelle centrale	+143 45
Nova Scotia - Nouvelle-	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Fall River	New plant - Nouvelle centrale	+50
Ecosse		Tidal Unit	New plant - Nouvelle centrale	+17 00
		Wreck Cove	Capacity change - Changement de capacité	+29
luébec	HYDRO QUEBEC	Beauharnois	Capacity change - Changement de capacité	+9 45
		La Tuque	Capacity change – Changement de capacité	+2 00
		Paugan	Capacity change - Changement de capacité	+31 10
		Rapide Blanc	Capacity change - Changement de capacité.	+3 00
		Rapide des Quinze	Capacity change - Changement de capacité	+20
		Rivière des Prairies	Capacity change - Changement de capacité	+1 10
		Trenche	Capacity change - Changement de capacité	+3 90
	MAGOG CITE DE	Magoq	Capacity change - Changement de capacité	+25
Ontario	E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Espanola	Capacity change – Changement de capacité	-1 17
	INCO METALS CO.	Big Eddy	Capacity change - Changement de capacité	-5 0
	ONTARIO HYDRO	Sir Adam Beck #1	Capacity change - Changement de capacité	+43 25
ritish Columbia – Colombie– Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Revelstoke	Capacity change - Changement de capacité	+460 75
	MAC MILLAN BLOEDEL LTD.	Powell River	Capacity change - Changement de capacité	+1 92
		Stillwater	Capacity change - Changement de capacité	+1 60
	NELSON CITY OF	City of Nelson	Capacity change - Changement de capacité	+61
	WESTMIN. RESOURCES LTD.	Thelwood Hydro	New plant - Nouvelle centrale	+8 20
			TOTAL	+930 42
iteam - Vapeur				kW
Ontario	GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD.	Fort William	Capacity change - Changement de capacité	-5 NO
nical 20	ONTARIO HYDRO	Atikokan	New plant - Nouvelle centrale	+206 00
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Battle River	Capacity change - Changement de capacité	-89
		Sheerness	New plant - Nouvelle centrale	+382 95
	THE CANADIAN SALT CO. LTD.	Lindbergh	Capacity change - Changement de capacité	+96
ritish Columbia – Colombie– Britannique	MACMILLAN BLOEDEL LTD.	Harmac	Plant closed - Centrale fermée	-36 75
		Port Alberni	Plant closed -Centrale fermée	-26 00
			TOTAL	+521 27
Internal Combustion – Combust	ion interne			kW
Wewfoundland - Terre-	NEWFOUNDLANDLAND LABRADOR	Croque	Plant closed - Centrale fermée	-16

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Internal combustion - Combust	cion interne			kW
		Grandois	Plant closed – Centrale fermée .	-140
		Main Brook	Capacity change - Changement de capacité	+450
		Nain	Capacity change - Changement de capacité	-400
		Pond Cave	Capacity change - Changement de capacité	+850
Québec	HYDRO QUEBEC	Ivujivik	Capacity change – Changement de capacité	+615
		La Romaine	Capacity change - Changement de capacité	+400
		Povunanituk	Capacity change - Changement de capacité	+500
Manitoba	MANITOBA HYDRO	God's Lake Marrows	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Grandville Lake	Plant closed - Centrale fermée	-60
		Oxford House	Capacity change - Changement de capacité	+300
		Pukatawagan	Plant closed - Centrale fermée	-700
		Red Sucker Lake	Capacity change - Changement de capacité	+125
		St. Theresa	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Wasagomach	Capacity change - Changement de capacité	+200
Saskatchewan	NORTH SASK ELECTRIC LTD.	Fond Du Lac	Capacity change - Changement de capacité	+50
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Fort McMurray	Capacity change - Changement de capacité	+2 100
		Fox Lake	Capacity change - Changement de capacité	+150
		Garden Creek	Capacity change - Changement de capacité	+210
		Jasper	Capacity change - Changement de capacité	-3 900
		Jean D'or Prairie	Capacity change - Changement de capacité	-35
		Marianna Lake	Capacity change - Changement de capacité	+65
		Panny River	New plant - Nouvelle centrale	+450
		Skunk Lake	New Plant - Nouvelle centrale	+250
British Columbia – Colombie– Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Dease Lake	Capacity change - Changement de capacité	+600
		Eddontena Jon	Capacity change – Changement de capacité	+350
		Fort Nelson	Capacity change - Changement de capacité	-1 000
		Kitkatla	Capacity change - Changement de capacité	-400
		Lytton	Capacity change - Changement de capacité	+500
		Masset	Capacity change - Changement de capacité	-600
		Telegraph Creek	Capacity change - Changement de capacité	+250
		Zeballos	Plant closed - Centrale fermée	-1 600
	CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood	Capacity change - Changement de capacité	-590
	CASSIAR MINING CORP.	Cassiar Resources Div.	Capacity change - Changement de capacité	+100
	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Field	Capacity change - Changement de capacité	-12
ukon	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Johnsons Crossing	Capacity change - Changement de capacité	-13
	YUKON ELECTRIC CO. LTD.	Beaver Creek	Capacity change - Changement de capacité	+50
		Teslin	Capacity change - Changement de capacité	-300
		Watson Lake	Capacity change - Changement de capacité	+2 050
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Baker Lake	Capacity change - Changement de capacité	-210
		Cape Dorset	Capacity change - Changement de capacité	-120
		Chesterfield Inlet	Capacity change - Changement de capacité	+250

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Concluded
Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - fin

Northwest Territories – Concluded – Territoires du Nord-Ouest – fin	NORTHERN CANADA POWER CO	Coral Harbour	Capacity change – Changement de capacité	+75
		Fort Simpson	Capacity change - Changement de capacité	-1 80
		Grise Fiord	Capacity change - Changement de capacité	-12
		Igloolik	Capacity change - Changement de capacité	+14
		Inuvik	Capacity change - Changement de capacité	+36
		Lac La Marte	Capacity change - Changement de capacité	-2
		Nahanni Butte	Capacity change - Changement de capacité	+5
		Norman Wells	Capacity change - Changement de capacité	-82
		Pangnirtung	Capacity change - Changement de capacité	-12
		Paulatuk	Capacity change - Changement de capacité	+4
		Pont Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-6
		Rankin Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-6
		Resolute Bay	Capacity change - Changement de capacité	-50
		Sachs Harbour	Capacity change - Changement de capacité	+10
		Tuktoyaktuk	Capacity change – Changement de capacité	-6
		Yellowknife	Capacity change - Changement de capacité	-24
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD.	Fort Providence	Capacity change - Changement de capacité	+10
		Hay River	Capacity change - Changement de capacité	+14
			TOTAL	-1 35
Gas turbine - Turbine à gaz				kW
Ontario	ONTARIO HYDRO	A.W. Mamby	Plant closed - Centrale fermée	-65 28
		Bruce A	Capacity change - Changement de capacité	-24
		Bruce B	Capacity change - Changement de capacité	-13 90
		Bruce Heavy Water	Capacity change - Changement de capacité	+3 30
		J. Clark Keith	Capacity change - Changement de capacité	-1 10
		Lakeview	Capacity change - Changement de capacité	-3 30
		Lambton	Capacity change - Changement de capacity	-3 30
		Nanticoke	Capacity change - Changement de capacité	-3 30
		Pickering A	Capacity change - Changement de capacité	-15 DN
		Richard L. Hearn	Capacity change - Changement de capacité	-3 30
		Thunder Bay	Capacity change – Changement de capacité	-5 10
			TOTAL	-11F 52

The following plants, although included as part of generating capacity, are either in "Reserve Shutdown" (the removal of unit(s) from service for economy or similar reasons) or "Out-of-service" (unit(s) not operational subject to major repairs). In both cases, they are usually unavailable for longer than one year.

Les centrales suivantes, même si elles sont incorporées dans le total de la capacité de production, constituent soit des centrales fermée pour des raisons d'économie ou d'autres raisons mais qui sont conservées à titre de réserve, soit des centrales hors d'usage qui ne sont pas opérationnelles à cause de réparations majeures. Dans les deux cas, ces centrales ne peuvent être utilisées pour au moins un an.

		kW
NOVA SCOTIA POWER	Lower Water Street (Steam)	165 000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Douglas Point (Steam)	220 000
	Gentilly 1 (Steam)	266 400
ONTARIO HYDRO	A.W. Manby (Gas turbine)	65 280
	Detweiler (Gas turbine)	65 280
	J. Clark Keith (Gas turbine)	7 500
	J. Clark Keith (Steam)	264 000
	Lennox (Steam)	2 295 000
	Lennox (Gas turbine)	5 000
	Richard L. Hearn (Steam)	1 200 000
	Richard L. Hearn (Gas turbine)	22 500
	Sarnia Scott (Gas turbine)	62 640
SASKATCHEWAN POWER CORP.	A.L. Cole (Steam)	105 000
	TOTAL	4 743 600

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

Plant name. Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius: steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of -18° and 30° Celsius.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

Nom de la centrale. Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En mètres, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius: production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupage en kilopascal et température en degrés Celsius.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

 $\textbf{Capacité.} \quad \textbf{Puissance nominale maximum continue}, \textbf{en kilowatts.}$

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de -18° et de 30° Celsius.

```
AC ALLIS CHALMERS
ACB ALLIS CHALMERS BULLOCK
ACGE ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AND CANADIAN GENERAL ELECTRIO
AEI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AGK AMME, GIESECHE AND KONEGEN
AI ATLAS IMPERIAL
AL AMERICAN LOCOMOTIVE
ALEN W.H. ALLEN AND SONS
ALKO ALKO
ALSN ALLISON
AMC AMERICAN MOTORS
AMES AMES
ANDN ANDERSON
ANGS ANGUS
                                                                                                                                                                                                                                                                                 EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA
EEF ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY
ELLI ELLIOT
ELMO ELECTRO MOTORS
ELPR ELECTRIC PRODUCTS
EM ELECTRIC MACHINERY
EMI EDGE MOOR IRON
EMS E.M. SYNCHRONDUS
ENEL ENGLER ELECTRIC
                                                                                                                                                                                                                                                                                                      FRASER AND CHALMERS
FORENADE ELECTRIKA
FAIRBANKS MORSE
F.M. MCLAREN
FINNING TRACTOR
                                                                                                                                                                                                                                                                                   FMM
    ANGS ANGUS
ANM ALSTHOM NEYRPIC MARINE LTD
ANS ANSALDO
                                                                                                                                                                                                                                                                                  FUJI FUJI
FW FOSTER WHEELER
FWP F.W. PACKAGE
   ASEA ASEA
ASEA ASEA
ASM ALSTHOM SAVOISINE, MARINE INDUSTRIES
ATLS ATLAS
AW ARMSTRONG WHITWORTH
                                                                                                                                                                                                                                                                                GABR GABRIEL
GD GENERAL DIESEL
GE GENERAL ELECTRIC
GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
GGG GILBERT, GILKES, GORDON
GH GUTE HOFFNUNGSHUTTE
GIGG GIGGS
GL GARBE LACKMEYER
GM GENERAL MOTORS
GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
GOMC GOLDIE MCCULLOCH
GOTA GOTAVERKEN
   BARB S. BARBER
BBC BROWN BOVERI CANADA LTD
BE BURKE ELECTRIC
BEMC BEMAC
  BEMC BEMAC
BESS BESSEMER
BHTC BARBER HYDRAULIC TURBINE CO-
BLST BLACKSTONE
BLWN BALDWIN
BM BELLIS AND MORCOM
BOVING
BP BRUCE PEEBLES
BREL BRUSH ELECTRIC
BTH BRITISH THOMSON HOUSTON
BUDA BUDA
                                                                                                                                                                                                                                                                                  HA HAUS ALLIS
                                                                                                                                                                                                                                                                                  HARL HARLAND
   BUDA BUDA
BW BABCOCK - WILCOX
BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH
                                                                                                                                                                                                                                                                                  HERC HERCULES
HITA HITACHI LTD
                                                                                                                                                                                                                                                                                 HITA HITACHI LIU
HOLY HOLYOKE
HOUC HOUCHIN
HOWD J. HOWDEN
HP HOWDEN PARSONS
HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL
BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDI

CAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS
CAM CAM INDUSTRIES
CANR CANRON
CAT CATERPILLAR
CB COOPER BESSEMER
CBAR CHARLES BARBER
CCW CAMADIAN CROCKER WHEELER
CE COMBUSTION ENGINEERING
CEGE CEGELEC
CENT CENTURY
CFM CANADIAN FAIRBANKS MORSE
CGE CANADIAN GENERAL ELECTRIC
CHPN CHICAGO PNEUMATIC
CIR CANADIAN INGERSOLL RAND
CLEV CLEVELAND
CLAY CLIMAX
CO CUMMINS ONAN
COEL COLUMBIA ELECTRIC
COPA COMPTON PARKINSON
CRER CROSSELEY BROTHERS
CRMP W.M. CRAMP
CREWH CROCKER WHEELER
CURT CURTIS
CVIC CANADIAN VICKERS
CWES CANADIAN VICKERS
CWES CANADIAN VICKERS
CWES CANADIAN WESTINGHOUSE
                                                                                                                                                                                                                                                                                 IE IDEAL ELECTRIC
IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
IH INTERNATIONAL HARVESTER
IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO.
IPM I.P. MORRIS
IR INGERSOLL RAND
                                                                                                                                                                                                                                                                                 JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
JI JOHN INGLIS
JL JAMES LEFFEL
JM JENKES MACHINE
JMV J.M. VOITH
JOHN A. JOHNSON
JTL JOHN THOMPSON LEORAND
                                                                                                                                                                                                                                                                                 KATO KATO ENGINEERING
KERR KERR
KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY)
KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD
KOHL KOHLER
   CVIC CANADIAN VICKERS
CWES CANADIAN WESTINGHOUSE
                                                                                                                                                                                                                                                                                 LA LOUIS ALLIS
LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS
LASA LASALLE
LB LISTER BLACKSTONE
LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR
 DALE DALE ELECTRIC

DB DOMINION BRIDGE

DBS DOMINION BRIDGE-SULSER LTD

DCIW DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS

DD DETROIT DIESEL

DELC DELCO

DEUZ DEUTZ

DEW DOMINION ENCINEERING WORKS
                                                                                                                                                                                                                                                                                 LEFF LEFFEL
LEIT LEITTEL
                                                                                                                                                                                                                                                                                 LEON E. LEONARD
LIMA LIMA
LIST LISTER
LMW LENINGRAD METAL WORKS
LS LAWRENCE SCOTT
LSOM LEROY SOMER
  DEW DOMINION ENGINEERING WORKS
DK DICK - KERR
DORM DORMAN
                   DELAVAL STEAM TURBINE
                                                                                                                                                                                                                                                                                 MACHINENFABUK AUGSBURG
MARA MARATHON
MAW MONTREAL ARMATURE WORKS
MB MERCEDES - BENZ
MBD MIRRLESS BICKERTON AND DAYE
  EC ELECTRIC CONSTRUCTION ECIW ERIE CITY IRON WORKS EE ENGLISH ELECTRIC
```

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

```
MD MURPHY DIESEL
MDE MIRRLESS DIESEL ENGINEERING
MEMA MERCIER MACHINERY
MIL MARINE INDUSTRIES LTD
MITS MITSUI
MITS MITSUI
                                                                                                                                                                                                                      SENG SKINNER ENGINEERING
SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC
SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
                                                                                                                                                                                                                      SHO SHINKO
SL SUPERIOR IDEAL
                                                                                                                                                                                                                      SHU SHINKU
SL SUPERIOR IDEAL
SLAV STAHL LAVAL
SMS S. MORGAN SMITH
SOCE SOLAR - CENTAUR
SPAN SPANNER
                MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS
  MOOR MOORE
MOOR MOORE
MP MATHER AND PLATT
MRBL MIRRLEES BLACKSTONE
MSI S. MORGAN SMITH INGLIS
MST MOORE STEAM TURBINE
MUR MURRAY
MVIC METROPOLITAN - VICKERS
MWM MOTOREN - WERKE - MANNHEIM
                                                                                                                                                                                                                     SYAN SYANNER
SS SIEMENS - SCHUCKERT
STAM STAMFORD
STEN STEPHENS
SULZ SULZER
                                                                                                                                                                                                                      TA
                                                                                                                                                                                                                                     TAMPER
                                                                                                                                                                                                                      TE
                                                                                                                                                                                                                                       TERRY
                                                                                                                                                                                                                                      THRIGE
                                                                                                                                                                                                                      TIW TORONTO IRON WORKS
TOBA TOSHIBA
 NATE NATIONAL
NE NATIONAL ENGINEERING
NEYC NEYRPIC
NF NANAIMO FOUNDRY
NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING
NOBG NORDBERG
NOBD NOHAB BOFORS
NOHB NOHAB
                                                                                                                                                                                                                      TURB TURBODYNE
                                                                                                                                                                                                                     UIW UNION IRON WORKS
                                                                                                                                                                                                                     VENG VIVIAN ENGINES
VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS
VICK VICKERS
 NOPO NOHAB POLAR
NS NATIONAL SUPPLY
                                                                                                                                                                                                                     VICK VICKERS
VIW VANCOUVER IRON WORKS
VKEL VICKERS KEELER
VKID VICKERS KIDWELL
VOLC VOLCANO
VOLV VOLVO
VS VULCAN STIRLING
VUIW VULCAN IRON WORKS
OERL OERLIKON
ONAN ONAN
OREN ORENDA
 OSSB OSSBERGER LTD.
PARS C.A. PARSON
PAXM DAVID PAXMAN
PB PETER BROTHERHOOD
PD PELTON DOBLE
PE PALMER ELECTRIC
PIW PLATT IRON WORKS
PSM PUGET SOUND MACHINERY
PV PETBOW VULCAN
PW PRATT AND WHITNEY
PWW PELTON WATER WHEEL
                                                                                                                                                                                                                   WAUM WAUKESHA MOTOR
WE WESTERN ELECTRIC
WEST WESTINGHOUSE
WH WILLIAM HAMILTON
WHITE
WISC WISCONSIN
WK WILLIAM KENNEDY
WM WORTHINGTON - MOORE
WORT WORTHINGTON
WP WORTHINGTON PUMP
WSM WELMAN SEAVER MORGAN
WWE WATERWHEEL ERECTORS LTD
WWT WICKER WATER TUBE
WYSS ESCHER WYSS
REEL REPUBLIC ELECTRIC
RENG ROBB ENGINEERING
RH RUSTON AND HORNSBY
RHL RUSSEL - HIPWELL LISTI
RHM RODNEY HUNT MACHINE
RPAX RUSTON PAXMAN
RRAM ROLLS ROYCE AVON MARK
RWT ROBB WATER TUBE
                                                                                                                                                                                                                     YARN YARON
                                                                                                                                                                                                                     ZURN ZURN
SCMK SCHOONMAKER
```

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

IP IMPULSE PELTON - A ACTION, PELTON
RF REACTION FRANCIS - A REACTION, FRANCIS
RPF REACTION FIXED PROPELLER - A REACTION, A HELICE FIXE
RPK REACTION ADJUSTABLE PROPELLER, KAPLAN - A REACTION, A PALES ORIENTABLE

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIRES, VAPEUR

B BACK PRESSURE - A CONTRE PRESSION
C CONDENSING - A CONDENSEUR
D DOUBLE EXTRACTION - A DOUBLE PRELEVEMENT
E EXTRACTION - A PRELEVEMENT
P PASS OUT - A SOUTIRAGE CONTINU

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

D DIESEL S SPARK - A ALLUMAGE ELECTRIQUE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

C COMBINED - COMBINE S SIMPLE R REGENERATING - REGENERATION

INSTALLED GENERATING CAPACITY PUISSANCE GENERATRICE INSTALLEE

	PERCENTAGE		PERCENTAGE			
	POURCENT	AGE	KILOWATTS		INCREASE OR DECREASE	
					1984/1985 ACCROISEMENT EN POURCENTAG	
	1984	1985	1984	1985	OU DIMINUTION	
TYPE						
HYDRO	57.7	57.8	54 949 399	55 879 819	1.6	
STEAM - VAPEUR	39.1	39.1	37 309 923	37 831 193	1.3	
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.6	0.5	577 812	576 457	-0.2	
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.5	2.3	2 387 105	2 276 585	-4.6	
PROVINCE						
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	7.3	7.5	6 968 765	7 316 315	4.9	
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	122 486	122 486	0.0	
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.4	2.4	2 355 092	2 372 890	0.7	
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3.6	3.6	3 479 320	3 479 320	0.0	
QUEBEC	28.2	27.9	26 938 404	26 990 926	0.1	
ONTARIO	30.4	30.1	28 949 354	29 081 414	0.4	
MANITOBA	4.3	4.2	4 141 180	4 141 445	0.0	
SASKATCHEWAN	2.7	2.7	2 658 282	2 693 832	1.3	
ALBERTA	7.5	7.8	7 219 804	7 602 114	5.2	
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.6	12.8	12 042 835	12 450 768	3.3	
YUKON	0.1	0.1	121 200	122 987	1.4	
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0.2	0.1	192 017	189 557	-1.2	
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.0	0.0	35 500	0	0.0	
OWNERSHIP - CATEGORIE						
PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	85.9	85.7	81 811 937	82 825 792	1.2	
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	7.5	7.8	7 224 793	7 607 983	5.3	
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	6.4	6.3	6 187 509	6 130 279	-0.9	
TOTAL	100.0	100.0	95 224 239	96 564 054	1.4	

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1985 CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1985

GENERATORS - GENERATEURS

	BENERATURS - 6	ENERATEORS		
	PUBLIC UTILITIES SERVICES	PRIVATE UTILITIES - SERVICES	INDUSTRIES INDUSTRIEL	TOTAL
	PUBLICS	PRIVES	INDUSTRIEL	
TOTAL		KILOWA	TTS	
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	. 11 136 2 286 510 3 287 928 23 796 382 27 913 369 4 110 510 2 591 310 1 198 000 10 471 192 110 707 151 377	311 209 111 350 36 740 574 480 342 150 0 0 6 006 979 202 525 12 280 10 270 7 607 983	107 735 86 380 154 652 2 620 064 825 895 30 935 102 522 397 135 1 777 051 0 27 910 6 130 279	7 316 315 122 486 2 372 890 3 479 320 26 990 926 29 081 414 4 141 445 2 693 832 7 602 114 12 450 768 122 987 189 557
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-DUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL TOTAL	6 526 103 3 641 100 552 940 0 9 340 702 80 090 45 600	218 650 0 35 740 574 480 336 380 0 733 700 202 325 1 650 0 2 102 925	80 135 0 5 000 17 440 2 574 064 309 045 0 22 560 0 1 308 847 0 3 360 0 4 320 451	6 559 655 0 384 200 903 030 24 928 532 7 171 528 3 641 100 575 500 733 700 10 851 874 81 740 48 960 0 55 879 819
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL TOTAL	1 551 400 20 347 000 419 000 1 877 300 1 043 000 912 500 0	30 000 70 500 0 0 0 0 0 0 5 071 460 0 0 0 0 0	24 600 80 780 137 212 37 750 335 800 26 800 79 462 184 285 439 169 0 0 1 345 858	504 600 70 500 1 783 090 2 548 077 1 589 150 21 282 800 1 956 762 6 298 745 1 351 669 0 0 37 831 193
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL TOTAL	64 351 11 136 0 3 838 102 114 3 746 26 610 5 150 5 500 64 290 30 617 105 777 0 424 129	14 319 0 0 1 000 5 770 0 0 29 019 200 10 630 10 270 0 71 208	3 000 600 0 8 250 4 135 500 11 050 29 035 0 24 550 0 81 120	81 670 11 136 600 4 838 110 364 9 516 30 745 6 650 45 569 93 525 41 247 140 597 0 576 457
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC ONTARIO MANITOBA SASKATCHEWAN ALBERTA BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE YUKON NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL TOTAL	122 150 205 000 23 375 362 880 436 520 23 800 154 920 149 500 153 700 0 0 0 1 631 845	48 240 40 850 0 0 0 0 172 800 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 181 050 0 0 201 800 0 0 0 382 850	170 390 40 850 205 000 23 375 362 880 617 570 23 800 154 920 524 100 153 700 0 0 0 2 276 585

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

### CAPACITE CENTRALE	RAL	ES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUN UTILITY OR COMPANY	R AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE PLANT	100 000 KW ET
HYDRO		•	•	-
NEWFOUNDLAND - TERRE-NELVE				KILOWATTS
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD				•
DEER LAKE POWER CO LTD		NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO		CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 428 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE				124 651
NDVA SCOTIA POWER CORP NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK MACTAQUAC BEECHWOOD 112 5C QUEBEC HYDRO QUEBEC L G 2 L G 3 L G 3 1 767 70 BEAUHARNOIS B				143 450
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK BECCHWOOD 112 50		NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM MACTAQUAC BEECHMOOD QUEBEC		NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 298
QUEBEC HYDRO QUEBEC L G 2 L G 3 L G 4 T 767 00 BEAUHARNOIS 1 522 86 MANIC #5 1 292 00 MANIC #5 1 292 00 MANIC #3 1 183 27 MANIC #3 1 195 20 MANIC #3 1		NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		
HYDRO QUEBEC L G 2 L G 3 L G 4 1 767 00 BEAUHARNOIS 1 622 8 MANIC #5 1 230 00 MANIC #1 1 24 00 MANIC #1 1 24 00 MANIC #1 2 2 60 BEAUMONT 2 453 00 MANIC #1 2 450 00 MANIC #1 2 46 00 MANIC #1 2 46 00 MANIC #1 2 47 00 MANIC #1 2 48 00 MANIC #1 2 49 00 MANIC #1 2 49 00 MANIC #1 2 49 00 MANIC #1 2 40 00 MANIC #1		NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQUAC BEECHWOOD	637 800 112 500
L G 3				
ONTARIO HYDRO SIR ADAM BECK #2 1 223 60 ROBERT H SAUNDERS 912 00 SIR ADAM BECK #1 457 90 DES JOACHIMS 360 00 ABITIBI CANYON 233 82 LOWER NOTCH 228 00 OTTO HOLDEN 205 20 WELLS 203 30 SIR ADAM BECK P&G 176 70 OTTER RAPIDS 174 80 SIR ADAM BECK P&G 176 70 OTTER RAPIDS 174 80 STEWARTVILLE 153 00 BARRETT CHUTE 152 40 MOUNTAIN CHUTE 139 50 AUBREY FALLS 130 15 HARMON 129 20 PINE PORTAGE 128 70		LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN	L G 3 L G 4 BEAUHARNOIS MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CARILLON OUTARDES #4 OUTARDES #4 OUTARDES # 2 TRENCHE BEAUMONT PAUGAN LA TUQUE RAPIDE BLANC MANIC #1 SHAWINIGAN #3 SHAWINIGAN #3 SHAWINIGAN #2 LES CEDRES GRAND-MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIERE CHUTE MCCORMICK DAM CHUTE DES PASSES SHIPSHAW ISLE MALIGNE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE	5 328 000 2 304 000 1 767 000 1 622 860 1 292 000 1 183 200 912 000 756 200 654 500 654 500 653 900 297 000 243 000 218 000 186 600 184 410 171 900 163 000 162 000 149 575 146 520 144 000 136 580 303 750 742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 187 250 188 000
ONTARIO HYDRO SIR ADAM BECK #2 1 223 60 ROBERT H SAUNDERS 912 00 SIR ADAM BECK #1 457 90 DES JOACHIMS 360 00 ABITIBI CANYON 233 82 LOWER NOTCH 228 00 OTTO HOLDEN 205 20 WELLS 203 SIR ADAM BECK P&G 176 70 OTTER RAPIDS 174 80 SIR ADAM BECK P&G 152 40 MOUNTAIN CHUTE 152 40 MOUNTAIN CHUTE 152 40 AUBREY FALLS 130 15 HARMON 129 20 PINE PORTAGE 128 70		ONTARIO		
ROBERT H SAUNDERS 912			SIR ADAM BECK #2	1 223 600
CTIENADA 122 40			ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN WELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIOS STEWARTVILLE BARRETT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY FALLS HARMON PINE PORTAGE	912 000 457 900 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 130 150 129 200 128 700 125 400 122 400

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY	PLANT	CAPACITY
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	CAPACITE
		KILOWATTS
HYDRO - CONCLUDED		
	LITTLE LONG DECEW FALLS #2 ONTARIO POWER	121 600 115 200 101 455
	UNIANID FOWER	101 455
MANITOBA		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS LONG SPRUCE	1 224 000 980 000
	GRAND RAPIDS KELSEY	437 000 236 250
	JENPEG SEVEN SISTERS GREAT FALLS	186 000 150 000 132 000
	GREAT FALLS	132 000
SASKATCHEWAN		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS COTEAU CREEK	279 900 167 940
	ISLAND FALLS	105 100
ALBERTA		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU	305 500
	BIGHORN	118 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM REVELSTOKE	2 416 000 1 843 000
	MICA PEACE CANYON SEVEN MILE	1 736 000 700 000 607 500
	KOOTENAY CANAL BRIDGE RIVER #2	529 200 248 000
	BRIDGE RIVER #1 JORDAN RIVER	180 000 150 000
	CHEAKAMUS JOHN HART RUSKIN	140 000 120 000 105 600
COMINCO LTD	WANETA	292 500
	BRILLIANT	108 800

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY	PLANT	CAPACITY - CAPACITE
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	KILOWATTS
STEAM - VAPEUR		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		
NOVA SCOTIA POWER CORP	LINGAN TUFTS COVE POINT TUPPER TRENTON LOWER WATER STREET	632 800 355 000 228 510 210 000 165 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE POINT LEPREAU COURTENAY BAY DALHOUSIE # 2 DALHOUSIE # 1	1 050 000 680 000 263 365 200 000 100 000
QUEBEC		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	GENTILLY 1	266 400
HYDRO QUEBEC	GENTILLY 2 TRACY	685 000 600 000
ONTARIO		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	220 000
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE BRUCE "A" LAKEVIEW LENNOX PICKERING A LAMBTON PICKERING B RICHARD L HEARN BRUCE "B" THUNDER BAY J CLARK KEITH ATIKOKAN	4 000 000 3 304 000 2 400 000 2 295 000 2 168 000 2 000 000 1 520 000 1 200 000 845 000 400 000 264 000 206 000
MANITOBA		
MANITOBA HYDRO	BRANDON SELKIRK	237 000 132 000
SASKATCHEWAN		
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM POPLAR RIVER QUEEN ELIZABETH A L COLE	874 500 591 800 241 000 105 000
ALBERTA		
A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER SHEERNESS H R MILNER	740 110 382 950 150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR ROSSDALE	660 000 330 000
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNDANCE KEEPHILLS WABAMUN	2 200 000 805 400 582 000

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY

PLANT

CAPACITY

SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE

CENTRALE

CAPACITE

KILOWATTS

STEAM - CONCLUDED

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

BURRARD



HYDRO-ÉLECTRIQUES

HYDRO													HYDRO
	OPERATING	HEADS		MAIN_	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR DI	E CHUTE		TURBII	NES PRINC	CIPALES				GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	Х
	-	MINIMUM	NORMAL NORMALE	YEAR A MANUFA	ACTURER	RUNNER TURBINE	RPM - T/MN	HEAD CHUTE	CAPACITY CAPACITE	YEAR AI MANUFAI ANNEE	CTURER	VOLTS VOLTS	CAPACITY
				FABRI	CANTS					FABRIC	ANTS		186.1
NEWFOUNDLAND - TERRE-NE	EUVE	M	• • • • • • •					М	KW				KW
ABITIBI-PRICE INC													
BISHOPS FALLS	11	10	10	1909	SMS	RF	214	11	1 119	1916	GE	550	1 500
LATITUDE 49 01 LONGITUDE 55 30 EXPLOITS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	195	1928 1933 1953 1953 1953 1953 1953	SMS SMS SMS SMS SMS SMS SMS SMS	RF RF RF RF RF RF RF	214 231 231 231 231 231 231 231	11 11 11 11 11 11	1 119 2 014 2 014 2 014 2 014 2 014 2 014 2 014	1928 1953 1953 1953 1953 1953 1953	WEST WEST WEST WEST WEST WEST WEST	550 6600 6600 6600 6600 6600 6600	1 500 2 025 2 025 2 025 2 025 2 025 2 025 2 025
													17 175
GRAND FALLS	33	32	33	1909 1909	AGK AGK	RF RF	375 375	33 33	1 865 1 865	1909 1909	BBC BBC	600 600	1 500 1 500
LATITUDE 49 01 LONGITUDE 55 40 EXPLOITS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	170		AGK SMS SMS SMS	RF RF RF	375 257 257 257	33 32 32 32	1 865 4 103 4 103 4 103	1911 1950 1950 1950	WEST WEST WEST	600 6600 6600	1 500 4 000 4 000 4 000
				1952 1955	SMS DEW	RF RF	257° 120	32 33	4 103 26 856	1950 1938	WEST WEST	6600 6600	4 000 22 000
													42 500
													59 675
ASARCO INC													
BUCHANS	52	48	50	1927	JMV	RF	600	50	1 940	1927	JMV	6900	1 760
LATITUDE 48 49 LONGITUDE 56 52 BUCHANS LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DIT ANNUEL	MOVEN -	1										1 760
AVERAGE ANNOAL FLOW-DE	DI MINOLL	MOTEN -	'										1 760
CHURCHILL FALLS LABRADO												45000	500 000
CHURCHILL FALLS	322	304	312	1971	DEW MIL	RF RF	200	312 312	483 408 483 408	1971 1971	CGE MIL	15000	500 000 475 000
LATITUDE 53 40 LONGITUDE 63 80				1972	MIL DEW	RF RF RF	200 200 200	312 312 312	483 408 483 408 483 408	1972 1972	CGE MIL CGE	15000 15000 15000	500 000 500 000 500 000
CHURCHILL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	1 389	1973 1973 1973 1974 1974	MIL DEW MIL DEW MIL	RF RF RF RF	200 200 200 200 200 200	312 312 312 312 312	483 408 483 408 483 408 483 408 483 408	1973 1973 1973 1974 1974 1974	MIL CGE MIL CGE MIL	15000 15000 15000 15000 15000	503 500 500 000 500 000 500 000 475 000
				1974	MIL	RF	200	312	483 408	1974	MIL	15000	475 000
													5 428 5 00 5 428 5 00
													- 120 300
DEER LAKE POWER CO LTD	•												
DEER LAKE	81	77	80	1925 1925	AW AW	RF RF	360 360	75 75	11 936 11 936	1925 1925	BTH BTH	6000 6000	11 284 11 305
LATITUDE 49 10 LONGITUDE 57 25 GRAND LAKES				1925 1925 1925	AW AW AW	RF RF RF	360 360 360	75 75	11 936 11 936 11 936	1925 1925 1925	BTH BTH BTH	6000 6000	11 305 11 284 11 305
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	132	1925	AW AW	RF RF	375 375	75 75 75	11 936 11 936	1925 1925	BTH BTH	6000 6000	11 284 11 284
				1929	NNS NNS	RF RF	214 214	75 75	23 499 23 499	1929	GE GE	6000 6000	22 800 22 800
													124 651
		4.00.00											
WATSONS BROOK	176	175	176	1958 1958	EE EE	RF RF	1000 1000	170 170	4 476 4 476	1958 1958	EE EE	4160 4160	4 600 4 600
LATITUDE 48 57 LONGITUDE 57 57 CORNER BROOK													9 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	4										
													133 851

MAIN TURBINES

OPERATING HEADS

HYDRO

HYDRO MAIN GENERATORS

	OPERATIN	G HEADS		MAIN_TURBINES						MAIN GE	ENERATO	RS	
	HAUTEUR I	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
IRON ORE CO OF CANADA													
MENIHEK	11	9	11	1954 1954	CAC	RPF RPF	150 150	10	4 476 4 476	1954 1954	CWES CWES	6900 6900	4 250 4 250
LATITUDE 54 28 LONGITUDE 66 36 MENIHEK LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DIT AMMIE	MOVEN -	142	1960	KMW	RPK	150	12	10 071	1960	CWES	6900	10 200 18 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DIT ANNOL	L MOTEN -	142										18 700
NEWFOUNDLAND & LABRADOR	HYDRO												
BAY D ESPOIR	178	165	176	1967 1967	CAC	RF RF	300 300	176 176	74 600 74 600	1967 1967	CGE CGE	13800 13800	76 500 76 500
LATITUDE 47 56 LONGITUDE 55 46 SALMON R AND GREY R AVERAGE ANNUAL FLOW-DEI	BIT ANNUE	L MOYEN -	187	1967 1968 1970 1970	CAC CAC CAC CAC	RF RF RF RF	300 300 300 300	176 176 176 176	74 600 74 600 74 600 74 600	1967 1968 1970 1970	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	76 500 76 500 76 500 76 500
				1977	DEW	RF	225	173	154 422	1977	CGE	13800	154 000 613 000
CAT ARM	382	373	380	1985	DB DB	IP IP	327 327	380 380	68 200 68 200	1985 1985	CGE CGE	13800 13800	71 725 71 725
LATITUDE 50 10 LONGITUDE 56 45 HINDS LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEI	BIT ANNUE	L MOYEN -		1303	55	A.F	321	300	00 200	1303	COL	,3000	143 450
HINDS LAKE LATITUDE 49 05	219	215	217	1980	NOBO	RF	360	214	77 300	1980	HITA	13800	75 000 75 000
LONGITUDE 57 12 HINDS LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	20										
SNOOKS ARM	83	82	83	1957	GGG	IP	1200	82	567	1957	LDM	6900	560
LATITUDE 49 51 LONGITUDE 55 33													560
SISTERS SYSTEM AVERAGE ANNUAL FLOW-DEI	BIT ANNUE	L MOYEN -	1										
VENAMS BIGHT	82	78	79	1957	GGG	IP	1200	81	343	1957	LDM	6900	360
LATITUDE 49 52 LONGITUDE 55 40													360
BURNT ILE SYSTEM AVERAGE ANNUAL FLOW-DEI	BIT ANNUE	L MOYEN -	1										
													832 370
NEWFOUNDLAND LIGHT & PO	WER CO LT)											
CAPE BROYLE	58	56	57	1952	CAIC	RF	360	54	5 670	1952	CWES	6900	6 000
LATITUDE 47 05 LONGITUDE 52 57 HORSE CHOPS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUEL	L MOYEN -	10										6 000
FALL POND	16	15	15	1939	JMV	RF	600	15	373	1939	WEST	2300	400
LATITUDE 46 56 LONGITUDE 55 22													400
OVERFALL BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DER	BIT ANNUEL	MOYEN -	1										
HEARTS CONTENT	47	45	46	1960	EE	RF	514	46	2 686	1960	BP	2400	2 400
LATITUDE 47 52 LONGITUDE 53 22 SOUTHERN COVE BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUEL	_ MOYEN -	3										2 400

PITMANS POND

48 04

LONGITUDE 53 12 NEW CHELSEA BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

21

15

20

2

1959

GGG

RF

406

21

895

1959

WEST

2300

800

800

- 24 -HYDRO MAIN GENERATORS MAIN TURBINES OPERATING HEADS TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX HAUTEUR DE CHUTE YEAR AND YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HΕΔΠ CAPACITY ANNEE ET ANNEE ET **VOLTS** CAPACITE MAXIMUM MINIMUM NORMALE TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE FABRICANTS FABRICANTS М KW KW RF 450 84 7 460 1953 CGE 6900 7 650 HORSE CHOPS 90 87 89 1953 DEW LATITUDE 47 0 LONGITUDE 52 5 HORSE CHOPS RIVER 7 650 47 08 52 57 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -20 1983 BHTC RF 450 20 708 1983 ΙE 600 708 I AWN 21 19 LATITUDE LONGITUDE 708 46 56 55 33 LAWN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -3 1955 1961 1955 1961 720 720 79 79 1 492 1 492 6900 500 RF GE LOCKSTON 85 79 82 GGG 6900 1 500 48 23 53 21 LATITUDE LOCKSTON RIVER 3 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 2 400 2 670 GE IE 1958 1983 900 155 2 686 2 670 1958 2400 GGG RF LOOKOUT BROOK 155 154 155 BHTC RF 1200 155 1983 2400 LATITUDE LONGITUDE LOOKOUT BROOK 48 23 58 12 5 070 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -MOBILE RF 9 698 1951 WEST 6900 9 350 121 119 120 1951 DEW 514 113 47 13 52 50 9 350 LATITUDE LONGITUDE MOBILE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -6 MORRIS BHTC RF 600 29 1 091 1983 ΙE 2400 1 091 29 29 29 1983 LATITUDE 47 15 LONGITUDE 52 56 MOBILE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1 091 5 RF 1957 WEST **NEW CHELSEA** 84 1957 DEW 514 84 4 178 6900 4 000 84 82 LATITUDE 48 0 LONGITUDE 53 1 NEW CHELSEA BROOK 48 02 53 13 4 000 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 327 327 514 567 567 051 WEST GE 2300 2300 1 600 1 600 PETTY HARBOUR 58 1908 JMV RF RF 58 58 58 55 1908 JMV LATITUDE 47 28 LONGITUDE 52 43 SECOND POND AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -AW 800 5 000 6 PIERRES BROOK 87 85 86 1931 JMV RF 514 80 3 357 1931 GEE 6900 3 200 3 200 LONGITUDE 52 50
PIERRES BROOK
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -5

	OPERATING	G HEADS		MAIN '	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR I	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
PORT UNION	23	20	21	1918 1918	PWW PWW	RF RF	600	21 21	261 261	1918 1918	GE GE	2300 2300	280 280
LATITUDE 48 30 LONGITUDE 53 05 PORT UNION RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	_ MOYEN -	3	1316	rww	RF	000	21	201	1516	GE	2300	560
DATTI THE PROOF	101	0.0	100	1050	CAC	pr	514	0.4	C 241	1000	005	6800	0.075
RATTLING BROOK LATITUDE 49 05	101	96	100	1958 1958	CAC	RF RF	514 514	9 4 9 4	6 341 6 341	1958 1958	CGE	69 00	6 375 6 375
LONGITUDE 55 16 RATTLING BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	10										12 750
ROCKY POND	37	33	35	1943	DEW	RF	327	33	3 133	1943	WEST	6900	3 200
LATITUDE 47 11 LONGITUDE 52 53 LAMANCHE CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	7										3 200
SANDY BROOK	33	31	33	1963	DEW	RF	300	33	5 968	1963	WEST	6900	5 9 50
LATITUDE 48 56 LONGITUDE 55 48 SANDY BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	13										5 9 50
SEAL COVE	59	57	58	1922 1927	AC JMV	RF RF	450 514	58 58	1 119	1922 1927	AC WEST	2300 2300	1 200 2 540
LATITUDE 47 26 LONGITUDE 53 06 SEAL COVE BROOK				1327	JM V	Kr	514	20	2 238	1321	WEST	2300	3 740
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	3										
TOPSAIL	86	85	86	1983	ВНТС	RF	720	86	2 280	1983	IE	2400	2 280
LATITUDE 47 32 LONGITUDE 52 56 TOPSAIL BROOK													2 280
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	2										
TORS COVE	57	55	56	1942 1942	EE EE	RF RF	514 514	53 53	2 126 2 126	1942 1942	EE EE	6900 6900	2 000
LATITUDE 47 13 LONGITUDE 52 51				1951	ĒĒ	RF	514	53	2 611	1951	ĒĒ	6900	2 500
TORS COVE POND AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	8										6 500
VICTORIA	66	65	65	1914	JMV	RF	600	65	559	1914	WEST	2400	450
LATITUDE 47 46 LONGITUDE 53 14													450
VICTORIA BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	1										
WEST BROOK	43	41	43	1942	JL	RF	720	43	746	1942	WEST	2400	700
LATITUDE 46 55 LONGITUDE 55 23													700
WEST BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	2										84 799

84 799

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

6 559 655

LIVERO					_	20 -							HYDRO
HYDRO	OPERATIN	G HEADS		MAIN '	TURBINES					MAIN G	ENERATO	IRS	1115110
	- HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR .	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE	ET	VOLTS	CAPACITE
				FABRI	CANTS				Whit	FABRIC	ANIS		Vu.
		M						М	KW				KW
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-E	COSSE												
MINAS BASIN PULP & POWER	CO LTD												
SALMON HOLE	25	20	25	1974	BARB	RF	277	20	2 238	1938	SGE	2300	2 000
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 64 03 PANUKE LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	7										2 000
ST CROIX	49	48	49	1974	DEW	RF	400	45	3 320	1934	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 64 03 ST CROIX RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	7										3 000
													5 000
NOVA SCOTIA POWER CORP													
AVON #1	36	33	36	1958	VICK	RF	360	36	3 730	1958	BBC	2300	3 750
LATITUDE 44 52 LONGITUDE 64 13 AVON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	FT ANNUE	MOVEN -	5										3 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DED.	II ANNUE	L MOTEN -	5										
AVON #2	43	40	43	1929	DEW	RF	400	43	2 909	1929	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 52 LONGITUDE 64 13 AVON RIVER													3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB:	T ANNUE	L MOYEN -	4										
BIG FALLS	18	18	18	1929 1929	SMS SMS	RF RF	163 163	18	4 737 4 737	1929 1929	ASEA ASEA	6600 6600	4 500 4 500
LATITUDE 44 06 LONGITUDE 64 55				1020	0140	***	, 00		, , , , ,		710 1171	•	9 000
MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB:	T ANNUE	L MOYEN -	51										
COWIE FALLS	13	13	13	1938 1938	SMS SMS	RPK RPK	200 200	13 13	3 805 3 805	1938 1938	OERL OERL	6600 6600	3 600 3 600
LATITUDE 44 04 LONGITUDE 64 46				1550	3413	N/ K	200	15	3 803	1300	OLIVE	0000	7 200
MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB:	T ANNUE	L MOYEN -	51										
DEEP BROOK	14	14	1 4	1950 1950	SMS SMS	RPK RPK	200 200	14 14	4 774 4 774	1950 1950	CWES CWES	6900 6900	4 500 4 500
LATITUDE 44 03 LONGITUDE 64 47				1330	3113	KFK	200	17	7 (17	1330	CWLS	0300	9 000
MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB:	T ANNUE	L MOYEN -	51										
DICKIE BROOK	80	80	80	1948 1948	CAC	RF RF	9 00	80	1 082	1948 1948	CWES ASEA	2400 2300	1 200 2 600
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 61 30				1345	LAL	Κr	300	80	1 082	1345	ASEA	2300	3 800
DICKIE BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	T ANNUE	L MOYEN -	1										
FALL RIVER	26	24	25	1985	DALE	RF	600	25	500	1985	CWES	575	500
LATITUDE LONGITUDE													500
MCLEODS BROOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	T ANNUE	MOYEN -											

													111,0110	
	OPERATIN	G HEADS		MAIN .	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS		
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	Х	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE	
		M						М	KW				KW	
FOURTH LAKE	22	16	18	1983	DBS	RPK	360	22	3 100	1983	CGE	4160	3 000	
LATITUDE 44 31 LONGITUDE 63 43 SISSIBOO RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	7										3 000	
GISBORNE LATITUDE 45 07 LONGITUDE 62 21 MCLEODS BROOK	19	14	16	1982	AC	RPF	262	19	3 700	1982	SHO	4160	3 500 3 500	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	9											
GULCH LATITUDE 44 34 LONGITUDE 65 38 BEAR RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	77 BIT ANNUE	76 L MOYEN -	76	1952	CVIC	RF	400	69	6 341	1952	CWES	13800	6 000	
HARMONIV	4.4	4.4	11	10.40	DLINA	pr	200	1.1	0.05	1040	WEST	2200	500	
HARMONY LATITUDE 44 25 LONGITUDE 65 02 MEDWAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	11 BIT ANNUF	11	11	1943	RHM	RF	2 00	11	895	1943	WEST	2300	600	
HELLS GATE LATITUDE 45 03 LONGITUDE 64 25 BLACK RIVER	56	54	56	1930 1949	DEW DEW	RF RF	45 0 45 0	56 56	3 357 3 357	1930 1949	SGE CWES	2300 2400	3 360 3 570 6 930	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	7											
HOLLOW BRIDGE	45	44	45	1940	DEW	RF	257	45	5 595	1942	CGE	6900	5 312 5 312	
LATITUDE 45 01 LONGITUDE 64 22 BLACK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	9										5 312	
LEQUILLE	118	117	118	1968	DEW	RF	514	118	11 190	1968	BBC	6900	11 180	
LATITUDE 44 43 LONGITUDE 65 29 ALLAIN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	3										11 180	
LOWER GREAT BROOK	7	7	7	1955	SMS	RPK	128	7	2 328 2 328	1955	CWES	6900	2 250	
LATITUDE 44 05 LONGITUDE 64 39 MERSEY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	51	1955	SMS	RPK	128	7	2 328	1955	CWES	6900	2 250 4 5 00	
LOWER LAKE FALLS	15	15	15	1929	SMS	RF	150	15	3 954	1929	SGE	6600	3 690	
LATITUDE 44 08 LONGITUDE 64 55 MERSEY RIVER				1929	SMS	RF	150	15	3 954	1929	SGE	6600	3 690 7 380	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	DII ANNUEL	L MUYEN -	51											
LUMSDEN LATITUDE 45 01 LONGITUDE 64 25	22	20	22	1942	DEW	RF	257	22	3 357	1949	CWES	6900	2 800	
BLACK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	L MOYEN -	8										· max	

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAL	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI	CANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
MALAY FALLS	13	12	13	1924	WSM	RF	225	13	1 380	1924	CWES	2300	1 200
LATITUDE 44 59 LONGITUDE 62 29 EAST RIVER	DIT AMAILIE		**	1924 1924	WSM WSM	RF RF	225 225	13 13	1 380 1 283	1924 1924	CWES	2300 2300	1 200 1 200 3 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BII ANNUE	L MUYEN -	14										
METHALS	14	12	14	1949	DEW	RPF	240	14	3 432	1949	CWES	6900	3 400
LATITUDE 44 57 LONGITUDE 64 26 GASPEREAUX LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUF	L MOYEN -	6										3 400
STEINING FIRMAND FEM. DE		,											
MILL LAKE	49	49	49	1922 1922	SMS ' SMS	RF RF	514 514	50 50	1 462 1 462	1922 1922	CGE CGE	13200 13200	1 280 1 280
LATITUDE 44 43 LONGITUDE 63 54 NORTH EAST RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	2										2 560
NICTAUX	116	115	116	1954	DEW	RF	600	116	6 714	1954	CWES	6900	6 800
LATITUDE 44 55 LONGITUDE 65 01 NICTAUX RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	4										6 800
DADADICE	142	1.41	142	1950	CVIC	RF	720	156	3 730	1950	CWES	6900	3 600
PARADISE LATITUDE 44 50	142	141	172	1330	CVIC	Kr	120	130	3 730	1330	CHLS	8300	3 600
LONGITUDE 65 15 PARADISE BROOK													0 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	2										
RIDGE	45		43	1957	SMS	RF	360	43	3 954	1957	CGE	6900	4 000
LATITUDE 44 33													4 000
LONGITUDE 65 36 BEAR RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RIT ANNUE	I MOVEN -											
AVENAGE ANTONE LOW BEI	DIT ANTOL	E MOTER											
ROSEWAY	8	7	8	1959 1931	LEFF CVIC	RF RF	180 450	7 8	560 276	1921 1937	CGE BP	6600 2400	500 320
LATITUDE 43 46 LONGITUDE 65 20													920
ROSEWAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	16										
RUTH FALLS	33	33	33	1925	SMS	RF	400	34	2 454	1925	SGE	6600	2 000
LATITUDE 44 58	33	03	33	1925 1936	SMS DEW	RF RF	400 360	34	2 454 3 208	1925 1936	SGE MP	6600 6600	2 000 2 970
LONGITUDE 62 30 EAST RIVER													6 97 0
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	51										
SANDY LAKE	38	38	38	1928	DEW	RF	450	38	1 865	1928	SGE	13200	1 600
LATITUDE 44 43				1928	DEW	RF	450	38	1 865	1928	SGE	13200	1 600
LONGITUDE 63 55 INDIAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	RIT ANNUE	MOVEN -	5										3 200
ATENAGE ANNOWE TEGIT DEL	DI ANNOE	E MOTER -	,										
SISSIBOO FALLS	26	26	26	1961	KMW	RF	225	26	5 968	1961	CWES	6900	6 OOO
LATITUDE 44 24 LONGITUDE 65 54													6 000
SISSIBOD RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	10										

500

HYDRO

THUNC	,													HIDRO
		OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
		HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
		MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
		MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
			M						M	KW				KW
TIDA	L UNIT				1983	DBS	RPF	50	147	50 000	1982	CGE	4160	17 000
LONG MCLE	TUDE ITUDE ODS BROOK AGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -											17 000
TIDE	WATER	28	28	28	1922 1922	SMS SMS	RF RF	300 300	28 28	2 574 2 574	1922 1922	CGE CGE	13200 13200	2 320 2 320
LONG NORT	TUDE 44 42 TITUDE 63 53 H EAST RIVER AGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	8	1322	3113	KF	300	20	2 314	1322	CGL	13200	4 640
TUSK	ET	8	5	7	1929	MSI	RPK	225	5	1 238	1929	CWES	6600	720
LATI	TUDE 43 53 ITUDE 65 58				1929 1929	MSI MSI	RPK RPK	225 225	5 5	1 238 1 238	1929 1929	CWES	6600 6600	720 720
	ET RIVER AGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	44										2 160
UPPE	R LAKE FALLS	13	6	11	1929	DEW	RPK	180	11	2 238 2 238	1929	SGE	6600	2 700
LONG ROSS	TUDE 44 09 ITUDE 64 58 IGNOL LAKE AGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	51	1929	DEW	RPK	180	11	2 238	1929	SGE	6600	2 700 5 400
WEYM	OUTH FALLS	38	36	37	1961	KMW	RF	257	37	8 952	1961	CWES	13800	9 000
LONG	TUDE 44 24 ITUDE 65 56 IBOO RIVER AGE ANNUAL FLOW-DEI	BIT ANNUE	L MOYEN -	11	1967	KMW	RF	257	37	8 952	1967	CWES	13800	9 000
WHIT	E ROCK	18	17	18	1952	CVIC	RF	200	18	2 984	1952	CWES	6900	3 200
LATI	TUDE 45 04	10	1 (10	1332	CVIC	NF	200	10	2 304	1332	C#1.5	6300	5 200
GASP	ITUDE 64 22 EREAUX RIVER AGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	10										
WREC	K COVE	363	351	358	1978 1978	MITI MITI	RF RF	450 450	351 351	102 948 102 948	1978 1978	CGE CGE	13800 13800	100 000 100 000
LATI	TUDE 46 32 ITUDE 60 26				0000	1912 1 2	***	0	Ó	0	1980	MEMA	575	298
	ICAMP RIVER AGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	10										200 298
														379 200
						NO/	/A SCOTIA -	- TOTAL	- NOUVE	LLE-ECOSSE				384 200
NEW B	RUNSWICK - NOUVEAU	-BRUNSWIC	K -											
ВЈН	ARGROVE LTD													
HARG		20	15	18	1970 1978	CBAR CBAR	RF RF	600 450	20 20	168 327	1970 1978	WEST EE	2300 2300	150 350
MONQ	TUDE 46 31 ITUDE 67 36 UART RIVER AGE ANNUAL FLOW-DES	BIT ANNUE	L MOYEN -											500

HADDO					- ;	30 =							HYDRO
HYDRO	OPERATING	G HEADS		MAIN 7	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
	HAUTEUR (TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA"	TEURS P	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE	ET	VOLTS	CAPACITE
		M		FABRIC	LANIS			М	KW	FABRIC	ANIS		KW
CONSOLIDATED-BATHURST L		· · · [7] · · · · ·						641	1747				100
GREAT FALLS	34	32	34	1921	BOVG	RF	300	33	3 730	1921	CGE	4400	3 600
LATITUDE 47 22				1921 1930	BOVG AC	RF RF	300 300	33 34	3 730 4 103	1921 1930	CGE CGE	4400 4400	3 600 3 600
LONGITUDE 65 54 NEPISEQUIT RIVER	DIT AMMUEI	MOVEN -	35										10 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DI: ANNUE	_ MUTEN ~	33										10 800
DEPARTMENT FORESTS MINE	S & ENERGY	(
MUSQUASH	32	30	30	1920 1920	SMS SMS	RF RF	300 300	30 30	2 738 2 738	1920 1920	CGE CGE	13200 13200	2 320 2 320
LATITUDE 45 12 LONGITUDE 66 21 MUSQUASH RIVER				1320	SMS	NF.	300	30	2 730	1320	CGL	13200	4 640
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	10										4 640
													4 040
EDMUNDSTON CORP OF													
GREEN RIVER	8	7	7	1930 1984	CAC AC	RF RF RF	240 240 240	7 8 8	783 1 000 1 000	1930 1984 1984	WEST WEST WEST	2300 2400 2400	900 1 000 1 000
LATITUDE 47 27 LONGITUDE 68 19 GREEN RIVER				1984	AC	KF	240	0	1 000	1504	WEST	2400	2 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	11										
													2 900
FRASER INC													
EDMUNDSTON	7	4	6	1918 1918	WH WH	RF RF	134 134	7 7	746 746	1918 1918	CGE CGE	6600 6600	1 000
LATITUDE 47 22 LONGITUDE 68 20 MADAWASKA RIVER	DIT ANNUEL	MOVEN	20										2 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BII ANNUEL	. MUYEN -	28										2 000
MAINE-NEW BRUNSWICK ELE			0.5	1000	DEM	B.F.	0.00	00	1 400	1000	OWEC	10000	1 500
TINKER LATITUDE 46 49	26	24	25	1922 1923 1926	DEW DEW DEW	RF RF RF	360 360 240	26 26 26	1 492 1 492 3 730	1922 1923 1926	CWES CWES	12000 12000 12000	1 500 1 500 3 520
LONGITUDE 67 46 AROOSTOCK RIVER				1952 1965	SMS	RF RPK	300 180	26 25	3 730 24 618	1952 1965	CWES CWES	12000	3 520 20 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE		. MOYEN -	71										30 840
													30 840
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	POWER COMM	1											
BEECHWOOD	18	9	18	1957	DEW	RPK	109	17	33 570	1957	CGE	13800	36 000
LATITUDE 46 33 LONGITUDE 67 41				1958 1962	DEW	RPK RPK	109 106	17 17	33 570 41 403	1958 1962	CGE WEST	13800 13800	36 000 40 500
SAINT JOHN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	637										112 500
													45. "
GRAND FALLS	41	34	39	1928	CAC	RF RF	164 164	38 38	14 920 14 920	1928	CGE	6600 6600	15 750 15 750
LATITUDE 47 03 LONGITUDE 67 44 SAINT JOHN RIVER				1930 1931	CAC	RF RF	164 164	38 38	14 92 0 14 92 0	1930 1931	CGE CGE	6600 6600	15 750 15 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	395										63 000

LONGITUDE 71 04
RIVIERE CHICOUTIMI
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

- 31 -HYDRO **HYDRO** OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND YEAR AND MANUFACTURER MAXIMUM MINIMUM NORMAL RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMAL F ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE FABRICANTS FABRICANTS М KW KW WEST WEST WEST CGE CGE MACTAQUAC 37 24 35 1968 RPK RPK 112 112 112 112 112 112 34 34 34 34 104 440 1968 440 440 440 408 408 104 1968 1968 1972 1979 1968 1968 DEW 13800 102 600 LATITUDE 45 57 LONGITUDE 66 52 SAINT JOHN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -RPK 104 110 110 1972 DEW RPK RPK 13800 110 000 LMW 13800 110 000 637 800 1920 1920 1920 MILLTOWN 808 150 150 257 300 700 700 250 300 1920 RF 806 600 WH RF LATITUDE WH LONGITUDE 67 18 ST CROIX RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -SMS AC AC DEW 1911 RF RPF 373 349 1947 CGE 600 1969 RPF 257 625 1969 WEST 6900 600 3 650 RF 257 9 325 1965 CWES 6900 10 000 SISSON 44 34 1965 CAD 41 47 16 67 15 10 000 LONGITUDE SISSON LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -6 TOBIQUE 1953 SMS RPK 225 23 10 071 1953 CGE 6900 10 000 23 18 21 10 071 10 000 LATITUDE LONGITUDE 46 46 67 37 20 000 TOBIQUE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -80 846 950 ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD 514 514 597 597 1950 600 700 BOVG CBAR 16 16 ST GEORGE 14 15 1902 1950 1978 1978 1949 RF 700 LATITUDE 45 07 LONGITUDE 66 50 MAGAGUADAVIC RIVER 250 250 1 500 BOVG 865 6900 865 1902 BOVG 4 400 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -33 4 400 903 030 NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK QUEBEC BELLETERRE COMM HYDRO ELECT 2300 1 169 1 169 1938 1942 CAC 257 257 16 16 1 044 1938 WINNEWAY 18 16 18 LATITUDE 47 35 LONGITUDE 78 33 RIVIERE WINNEWAY AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 338 5 2 338 CENTRALE S P C INC RF 257 83 31 332 1953 GE 13800 32 000 CHICOUTIMI 84 82 1956 32 000 LATITUDE 48 25 71 04

HYDRO HYDRO MAIN TURBINES MAIN GENERATORS OPERATING HEADS GENERATEURS PRINCIPAUX TURBINES PRINCIPALES HAUTEUR DE CHUTE YEAR AND MANUFACTURER VOLTS YEAR AND MANUFACTURER CAPACITY CAPACITY MAXIMUM MINIMUM NORMAL RUNNER RPM HEAD ANNEE ET FABRICANTS TURBINE T/MN ANNEE ET VOLTS CAPACITE CHUTE CAPACITE MAXIMUM MINIMUM NORMALE FABRICANTS KW KW COATICOOK VILLE DE 1927 1927 895 895 1927 1927 720 720 CDATICOOK 42 41 42 WH RF 900 4160 900 LATITUDE 45 0 LONGITUDE 71 4 RIVIERE COATICOOK 45 08 71 48 1 440 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -3 1 440 CONSOLIDATED - BATHURST INC GRAND BAIE#1 30 30 1917 SMS RF 450 30 1 194 1917 WEST 2200 828 LATITUDE 48 16 828 LONGITUDE 70 51
RIVIERE HA HA
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -GRAND BAIE#2 23 23 23 1918 SMS RF 400 23 522 1918 CGF 2200 460 48 16 460 LATITUDE LONGITUDE 70 52
RIVIERE HA HA
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1 288 DOMINION TEXTILE INC 1 000 MAGOG 8 7 1920 WH RF 133 133 1 119 1920 1920 CGE 2400 2400 LATITUDE 45 17 LONGITUDE 72 06 LAC MEMPHREMAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 000 25 2 000 E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD CAC CAC 103 103 103 2300 2300 2300 4 000 4 000 3 750 CHAUDIERE FALLS 12 10 12 12 12 11 164 1955 RF RF 164 164 1913 SGE LATITUDE CONGITUDE 75 43
OTTAWA RIVER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -11 750 566 11 750 ERCO INDUSTRIES LTD 165 165 165 492 492 492 492 1 375 1 440 BUCKINGHAM 11 1914 1915 SMS SMS 1914 1915 CGE CGE 125 2300 10 10 RF 999 RF LATITUDE 45 35 LONGITUDE 75 25 RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -CGE CGE 2300 1 440 1 440 1 836 SMS RF 1920 SMS 165 9 1928 1928 RE 865 1939 2300 1936 113 7 531 7 531 FORESTIERS BELLERIVE-KA'N'ENDA INC GE GE GE 2400 2400 2400 MONT LAURIER 7 LEIT 100 560 1951 DB DB 180 119 1951 900 RE LATITUDE 46 34 LONGITUDE 75 30 RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 360 2 360

298

1958

1959

NEYC NEYC

NEYC

RF

CGE

1959

13800 13800

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN			-	TURBINES					-	ENERATO		
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRIN	CIPALES				GENERA YEAR A		RINCIPAL	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY		CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	CANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
BERSIMIS #2	119	86	116	1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000 131 000
LATITUDE 49 11 LONGITUDE 69 13				1959 1959 1960	DEW DEW DEW	RF RF	164 164 164	116 116 116	134 280 134 280 134 280	1959 1959 1960	CGE CGE CGE	13800 13800 13800	131 000 131 000
RIVIERE BERSIMIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	343	1960	DEW	RF	164	115	134 280	1960	CGE	13800	131 000
													655 000
BRYSON	37	12	18	1925	AEI	RF RF	120	18	19 172	1925	CWES	6600 6600	18 000 18 000
LATITUDE 45 40 LONGITUDE 76 38				1929 1981	MSI DEW	RPF	120 120	18 18	19 172 25 588	1929 1981	CWES GE	6600	25 000
RIVIERE OUTAQUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	438										61 000
CARILLON	20	17	19	1962 1962	DEW DEW	RPK RPK	97 97	18	44 760 44 760	1962 1962	CGE	13800	46 750 46 750
LATITUDE 45 34 LONGITUDE 74 23 RIVIERE OUTAOUAIS				1962 1962 1963	DEW DEW DEW	RPK RPK RPK	97 97 97	18 18 18	44 760 44 760 44 760	1962 1962 1963	CGE CGE CGE	13800 13800 13800	46 750 46 750 46 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	2 053	1963 1963	DEW DEW	RPK RPK	97 97	18	44 760 44 760	1963 1963	CGE	13800	46 750 46 750
				1963 1963	DEW DEW	RPK RPK	97 97	18 18	44 760 44 760	1963 1963	CGE CGE	13800 13800	46 750 46 750
				1963 1964	DEW DEW	RPK RPK	97 97	18 18	44 760 44 760	1963 1964	CGE	13800 13800	46 750 46 750
				1964	DEW DEW DEW	RPK RPK	97 97	18 18 18	44 760 44 760 44 760	1964 1964	CGE	13800	46 750 46 750 46 750
				1964	DEW	RPK	97	10	44 700	1964	CGE	13800	46 750 654 500
													034 300
CHELSEA	31	20	30	1927 1927	DEW	RF RF	100 100	28 28	25 364 25 364	1927 1927	CWES	6600 6600	28 800 28 800
LATITUDE 45 31 LONGITUDE 75 47				1927	DEW DEW	RF RF	100	28 28	25 364 25 364 25 364	1927 1929	CWES	6600 6600	28 800 28 800
RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	328	1939	DEW	RF	100	28	25 364	1939	CWES	6600	28 800 144 000
													144 000
CHUTE BELL	16	16	16	1915 1915	AC AC	RF RF	277 277	16 16	1 79 0 1 79 0	1915 1915	CGE CGE	2300 2300	1 600 1 600
LATITUDE 45 46 LONGITUDE 74 41				1920	AC	RF	277	16	1 790	1920	CGE	2300	1 600
RIVIERE ROUGE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	103										4 800
CHUTE BURROUGHS	55	53	54	1929	MSI	RF	600	55	1 492	1929	CGE	4000	1 600
LATITUDE 45 09													1 600
LONGITUDE 72 01 RIVIERE NIGER	DIT ANNUE	MOVEN	4.0										
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RI! ANNUE	L MUYEN -	10										
CHUTE GARNEAU	10	9	10	1925	WYSS	RPF	180	10	2 574	1925	CWES	12500	2 240
LATITUDE 48 23 LONGITUDE 71 02													2 240
RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	39										
CHUTE HEMMINGS	17	14	16	1925	DEW	RF	150	15	A 170	1925	CGE	2200	4 800
LATITUDE 45 52	17	1 **	10	1925 1925	DEW DEW	RF RF	150 150	15 15 15	4 178 4 178 4 178	1925 1925	CGE CGE	2300 2300 6600	4 800 4 800 4 800
LONGITUDE 72 27 RIVIERE ST-FRANCOIS				1925 1925	DEW	RF RF	150 150	15 15	4 178 4 178	1925 1925	CGE	6600 6600	4 800 4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	241	1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
													28 800
CHUTE-DES-CHATS	17	8	15	1931 1931	DEW DEW	RPF RPF	120 120	16 16	20 888 20 888	1931 1931	CWES CWES	13800 13800	22 325 22 325
LATITUDE 45 29 LONGITUDE 76 14				1931	DEW	RPF RPF	120	16 16	20 888 20 888	1931	CWES CWES	13800 13800 13800	22 325 22 325 22 325
RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 247				120	, ,	20 000	1301	OTILO	10000	89 300

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN			-	TURBINES					MAIN G	ENERATO	IRS	
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRINC	CIPALES						RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	MANUFA	CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
CORBEAU	5	3	5	1926	MVIC MVIC	RPF	150	5	932	1926	EM	2400	1 000
LATITUDE 46 19 LONGITUDE 75 57				1926	MAIC	RPF	150	5	932	1926	EM	2400	1 000
RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	301										2 000
DOI MANONDUTE LE	10			1010	BOVO	D.C.	100	In.	0.007	1010	OWE	4000	
DRUMMONDVILLE LATITUDE 45 53	10	8	9	1910 1910 1925	BOVG BOVG DEW	RF RF RPF	100 100 138	90.00	2 387 2 387 4 476	1910 1910 1925	CWES CWES CWES	4000 4000 4000	2 500 2 500 4 800
LONGITUDE 72 29 RIVIERE ST-FRANCOIS				1925	DEW	RPF	138	ě	4 476	1925	CWES	4000	4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	247										14 600
GRAND-MERE	27	22	25	1915 1915	IPM IPM	RF RF	120 120	24 24	16 412 16 412	1915 1915	CWES CWES	6600 6600	15 725 18 000
LATITUDE 45 37 LONGITUDE 72 41				1915 1916	IPM IPM	RF RF	120	24	16 412 16 412	1915 1916	CWES	6600 6600	15 725 15 725
RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	600	1916 1916	IPM IPM	RF RF	120 120	24 24	16 412 16 412	1916 1916	CWES	6600 6600	15 725 15 725
				1921 1922 1984	IPM IPM DEW	RF RF	120 120 112	26 26 24	16 412 16 412 22 380	1921 1922 1984	CWES CWES CWES	6600 6600	15 725 15 725 21 500
				1304	DEW	10	116	44	22 300	1304	01720	0000	149 575
100 1 40	10	-	10	1000	2010	D.E.	100	10	5 505	1000	84.61/2	0000	F 700
HULL #2 LATITUDE 45 43	12	7	10	1920 1920 1923	BOVG JMV JMV	RF RF	120 120 120	10 10 10	5 595 5 595 5 595	1920 1920 1923	MAW MAW MAW	2300 2300 2300	5 760 5 760 5 760
LONGITUDE 75 21 RIVIERE OUTAOUAIS				1969	AC	RPK	100	11	10 444	1969	CGE	6900	10 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	269										27 280
L G 2	143	96	140	1979 1979	DEW MIL	RF RF	133 133	137 137	335 700 335 700	1979 1979	CGE ASM	13800 13800	333 000 333 000
LATITUDE 53 47 LONGITUDE 77 28				1979	DEW MIL	RF RF	133	137 137	335 700 335 700 335 700	1979	CGE ASM	13800	333 000 333 000
RIVIERE LA GRANDE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	2 502	1980 1980	DEW	RF RF	133 133	137 137	335 700 335 700	1980 1980	CGE ASM	13800 13800	333 000 333 000
				1980 1980 1980	DEW MIL DEW	RF RF RF	133 133 133	137 137 137	335 700 335 700 335 700	1980 1980 1980	CGE ASM CGE	13800 13800 13800	333 000 333 000 333 000
				1980 1980	MIL	RF RF	133	137 137	335 700 335 700 335 700	180 1980	ASM CGE	13800	333 000 333 000
				1981 1981	MIL DEW	RF RF	133 133	137 137	335 700 335 700	1981 1981	ASM CGE	13800 13800	333 000 333 000
				1981	DEW	RF RF RF	133	137 137	335 700 335 700 335 700	1981 1981 1981	ASM CGE ASM	13800 13800 13800	333 000 333 000 333 000
				1981	MIL	Kr	133	137	333 700	1201	ASM		5 328 000
										40.73			
L G 3 LATITUDE 53 44	82	75	77	1982 1982 1982	DEW DEW DEW	RF RF RF	112 112 112	79 79 79	195 004 195 004 195 004	1982 1982 1982	MIL MIL MIL	13800 13800 13800	192 000 192 000 192 000
LATITUDE 53 44 LONGITUDE 75 59 RIVIERE LA GRANDE				1983 1983	DEW DEW	RF RF	112	79	195 004 195 004	1983 1983	MIL MIL	13800	192 000 192 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 091	1983 1983	DEW DEW	RF RF	112 112	79 79 79	195 004	1983 1983	MIL MIL	13800 13800	192 000 192 000
				1983	DEW	RF RF	112	79 79	195 004 195 004	1983 1983	MIL MIL	13800	192 000 192 000
				1983 1984 1984	DEW DEW DEW	RF RF RF	112 112 112	79 79 79	195 004 195 004 195 004	1983 1984 1984	MIL MIL MIL	13800 13800 13800	192 000 192 000 192 000
				, 504	DE11	***	112	, ,		1007			2 304 000
. 0 4	101	100	117	1004	MTI	pr	100	4 4 7	200 000	1004	MTI	12000	294 500
L G 4 LATITUDE 53 52	121	108	117	1984 1984 1984	MIL MIL MIL	RF RF RF	129 129 129	117 117 117	300 000 300 000	1984 1984 1984	MIL MIL MIL	13800 13800 13800	294 500 294 500 294 500
LONGITUDE 73 28				1984 1984	MIL MIL	RF RF	129 129	117	300 000	1984 1984	MIL	13800 13800	294 500 294 500
RIVIERE LA GRANDE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 023	1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
													767 000

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN .	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD -	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
LA GABELLE	19	15	18	1970 1971	DEW DEW	RPF RPF	120 120	17 17	27 975 28 348	1970 1971	CWES	6600 6600	27 360 27 725
LATITUDE 46 27 LONGITUDE 72 44 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	657	1972 1973 1975	DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	120 120 120	17 17 17	27 975 27 975 27 378	1972 1973 1975	CWES CWES CWES	6600 6600 6600	27 360 27 360 26 775
													130 380
LA TUQUE LATITUDE 47 27 LONGITUDE 72 48 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	35	33	35 495	1940 1940 1943 1955 1984 1985	DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	112 112 112 112 112 112	35 35 35 35 35	33 197 33 197 33 197 36 554 36 890 38 941	1940 1940 1943 1955 1984 1985	CGE CGE CGE CGE CGE	11000 11000 11000 11000 11000	36 000 36 000 36 000 36 000 36 000 38 000
													218 000
LES CEDRES LATITUDE 45 18 LONGITUDE 74 02 FLEUVE ST-LAURENT AVERAGE ANNUAL FLOW-DEI	14 BIT ANNUE	10 L MOYEN -	1 623	1914 1914 1914 1914 1914 1914	IPM IPM IPM IPM WSM WSM WSM	RF RF RF RF RF	56 56 56 54 54	11 11 11 11 11	9 437 9 437 9 437 9 437 9 437 9 437	1914 1914 1914 1914 1914 1914	CGE CGE CGE CGE CGE	6600 6600 6600 6600 6600 6600	9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000
				1914 1914 1916 1918 1918 1922 1922 1923 1924 1924	NSM IPM IPM IPM IPM DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF	55555555555555555555555555555555555555	111111111111111111111111111111111111111	9 437 9 437 9 437 9 437 9 437 9 437 9 437 9 437 9 437 9 437	1914 1914 1916 1918 1918 1922 1922 1923 1924 1924		6600 6600 6600 6600 6600 6600 6600 660	9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000
													162 000
										4004	005	000	800
MAGPIE LATITUDE 50 19 LONGITUDE 64 27 RIVIERE MAGPIE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	9 BIT ANNUE	6 L MOYEN -	186	1961 1961	LEFF LEFF	RF RF	144 144	9 9	1 119 1 119	1961 1961	CGE CGE	600 600	900 900 1 800
MANIC #1	37	35	37	1966	CAC	RF	100	37	59 680	1966	NEYC	13800	61 470
LATITUDE 49 11 LONGITUDE 68 20	31	33	31	1966 1967	CAC	RF RF	100	37 37	59 680 59 680	1966 1967	NEYC NEYC	13800	61 470 61 470
RIVIERE MANICOUAGAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	195										184 410
MANIC #2	73	70	71	1065	new	DE	120	70	125 020	1065	CCE	12900	125 800
LATITUDE 49 20 LONGITUDE 68 26 RIVIERE MANICOUAGAN	73	70	71	1965 1965 1965 1965	DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	120 120 120 120 120	70 70 70 70 70	126 820 126 820 126 820 126 820 126 820	1965 1965 1965 1965 1965	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800	126 900 126 900 126 900 126 900 126 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 151	1966 1966 1967	DEW DEW DEW	RF RF RF	120 120 120	70 70 70	126 820 126 820 126 820	1966 1966 1967	CGE CGE CGE	13800 13800 13800	126 900 126 900 126 900 1 015 200
MANIC #3	97	94	95	1975 1976	DEW DEW	RF RF	129 129	94 94	199 928 199 928	1975 1976	MIL MIL	13800 13800	197 200 197 200
LATITUDE 49 44 LONGITUDE 68 36 RIVIERE MANICOUAGAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	822	1976 1976 1976 1976	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	129 129 129 129 129	94 94 94 94	199 928 199 928 199 928 199 928	1976 1976 1976 1976	MIL MIL MIL MIL	13800 13800 13800 13800	197 200 197 200 197 200 197 200 197 200

HYDRO

OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND YEAR AND MAXIMUM MINIMUM NORMAL MANUFACTURER RUNNER RPM HEAD CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY CHUTE MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CAPACITE ANNEE ET FABRICANTS **VOLTS** CAPACITE FABRICANTS М KW KW 1970 1970 1970 1970 1970 1971 1971 150 150 150 150 164 164 MANIC #5 151 1970 MIL MIL RF RF 180 180 500 500 152 146 866 MIL MIL MIL MIL MIL MIL 13800 161 1970 866 13800 161 LATITUDE 50 39 LONGITUDE 58 44 RIVIERE MANICOUAGAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -MIL 1970 RF RF 180 180 164 161 164 866 13800 161 500 1970 1971 1971 MIL MIL MIL 150 150 150 180 866 13800 164 161 500 161 500 161 500 RF RF 180 164 866 866 13800 726 1971 13800 1 292 000 37 37 MITIS #1 39 37 37 MSI MSI 400 2 760 2 400 1929 RF 327 1929 CWES 4160 LATITUDE 48 36 LONGITUDE RIVIERE MITIS 6 400 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -40 MITIS #2 24 22 23 1947 MSI RF 200 23 4 476 1947 **CWES** 4160 4 250 LATITUDE 4 250 LANITUDE 58 09
RIVIERE MITIS
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -35 82 82 82 1978 1978 1978 MIL MIL MIL 154 422 154 422 154 422 OUTARDES # 2 82 83 1978 1978 RF 129 129 13800 300 RF 13800 LATITUDE 49 08 LONGITUDE 68 23 RIVIERE AUX OUTARDES AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -151 1978 RE 13800 300 453 900 409 OUTARDES #3 226 99 145 1969 DEW RF 164 144 192 468 1969 CGE 13800 189 050 144 144 144 DEW 468 468 CGE 050 050 192 192 13800 189 LATITUDE LONGITUDE 49 33 68 44 RF 164 1969 13800 189 1969 1969 13800 189 050 1969 RIVIERE-AUX-OUTARDES AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -388 756 200 121 121 121 121 CGE CGE CGE OUTARDES #4 135 122 1969 NEYC RF 164 136 1969 13800 117 158 158 000 NEYC RF RF 164 161 136 136 1969 13800 1969 LATITUDE 49 42 LONGITUDE 68 56 RIVIERE-AUX-OUTARDES AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1969 158 000 1969 380 632 000 225 225 225 225 400 100 364 364 364 1928 1928 1928 CWES CWES CWES 6600 PAUGAN 43 28 41 1928 25 25 25 25 35 24 24 24 24 32 31 128 128 128 128 40 1928 1928 DEW RF RF 6600 6600 LATITUDE 45 49 75 56 DEW DEW 364 062 1931 1956 CWES 6600 6600 LONGITUDE RF RF 40 RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1956 41 128 128 128 078 078 078 329 1983 40 CWES 6600 31 CWES 100 DEW RF RF 40 1984 6600 100 6600 1985 222 600 1912 1917 1917 277 277 277 17 17 17 1912 1917 1917 SMS RF 865 CWES 2200 PONT ARNAULT 18 17 17 865 CWES 2200 1 875 1 875 LATITUDE 71 08 LONGITUDE 48 25 RIVIERE CHICOUTIMI SMS RF 865 5 450 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -39 CWES CWES CWES 050 050 050 1968 DEW RF 90 31 630 1968 13800 PREMIERE CHUTE 25 24 22 22 13800 1969 DEW 630 1969 LATITUDE 1969 DEW 90 LONGITUDE 79 27 RIVIERE DUTAQUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -31 1975 DEW 124 200 358

HYDRU													MONO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN_	TURBINES					-	ENERATO		
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI	CTURER	-	CAPACITY
	MUMIXAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	FABRICA		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
RAPIDE #2	21	14	20	1954	DEW	RF	120	20	11 936	1954	CWES	6900	12 000
LATITUDE 48 56 LONGITUDE 78 35				1954 1956 1964	DEW DEW DEW	RF RF RF	120 120 120	20 20 20	11 936 11 936 11 936	1954 1956 1964	CWES CGE CGE	6900 6900	12 000 12 000 12 000
RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	213										48 000
RAPIDE #7	23	14	20	1941	DEW	RF	112	21	11 936	1941 1941	CWES	13800	14 250 14 250
LATITUDE 47 46 LONGITUDE 78 19				1941 1941 1949	DEW DEW DEW	RF RF	112 112 112	21 21 21	11 936 11 936 11 936	1941	CWES CWES CWES	13800 13800 13800	14 250 14 250
RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	EBIT ANNUE	L MOYEN -	199	1343	DE#	Ki	112	21	11 330	1545	01120	10000	57 000
RAPIDE BLANC	35	25	33	1934	IPM IPM	RF RF RF	109	33	29 840 29 840	1934 1934	CWES	11000 11000 11000	30 600 30 600 30 600
LATITUDE 47 48 LONGITUDE 72 59 RIVIERE ST-MAURICE				1934 1943 1955	IPM IPM DEW	RF RF	109 109 109	33 33 33	29 840 29 840 33 197	1934 1943 1955	CWES CWES ASEA	11000	30 600 30 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	333	1985	DEW	RF	109	33	34 465	1985	DEW	11000	33 600
													186 600
RAPIDE DES ILES	28	18	27	1966	DEW	RF	95	26	37 300	1966	CWES	13800	36 630
LATITUDE 47 35				1967 1967	DEW	RF RF	95 95	26 26	37 300 37 300	1967 1967	CWES	13800	36 630 36 630
LONGITUDE 78 21 RIVIERE OUTAOUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DIT AMMIE	MOVEN _	379	1973	DEW	RF	95	26	37 300	1973	CWES	13800	36 630 146 52 0
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DIT ANNOLI	L MOTEN -	373										140 320
RAPIDE FARMERS	21	13	20	1927 1927	DEW DEW	RF RF	90 90	20 20	17 904 17 904	1927 1927	CGE CGE	6600 6600	19 125 20 000
LATITUDE 45 30 LONGITUDE 75 47				1927 1929	DEW DEW	RF RF	90	20 20	17 904 17 904	1927 1929	CGE	6600 6600	20 000
RIVIERE GATINEAU AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	MOYEN -	327	1947	DEW	RF	90	20	17 904	1947	CGE	6600	19 125 98 250
													30 250
RAPIDE-DES-QUINZE	27	18	26	1923 1923	DEW DEW	RF RF	187 187	26 26	7 460 7 460	1923 1923	ASEA ASEA	11000 11000	8 000 8 000
LATITUDE 47 35 LONGITUDE 79 18				1951 1955	CAC	RF RF	107 106	26 26	25 737 25 737	1951 1955	CGE CGE	11000 13200	26 000 26 000
RIVIERE OUTADUAIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	MOYEN -	340	1984 1985	DEW DEW	RF RF	167 167	26 26	11 305 11 305	1984 1985	ASEA ASEA	11000 11000	11 000 11 000
													90 000
RAWDON	16	13	16	1928	DEW	RPF	300	14	1 716	1928	ASEA	6600	1 720
LATITUDE 46 03	, ,		, ,	,020	D = 17	131 1	000	, 4		, 020	- HOUSE	0000	1 720
LONGITUDE 73 44 RIVIERE OUAREAU													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	_ MOYEN -	23										
RIVIERE DES PRAIRIES	8	6	8	1929 1929	DEW DEW	RP RP	86 86	8	6 565 6 565	1929 1929	CGE	12000 12000	7 500 7 500
LATITUDE 45 35 LONGITUDE 73 39				1929	CAC DEW	RP RP	86 86	8	8 952 6 565	1929	CGE	12000	7 500 7 500 7 500
RIVIERE DES PRAIRIES AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	1 123	1930 1985	CAC DEW	RP RP	86 86	8 7	8 952 9 027	1930	CGE GE	12000	7 500 8 600
		-											46 100
CERT CUITES	107	101	107	1010	40	DE	000	105	4 420	1010	005	0000	4 000
SEPT CHUTES LATITUDE 47 07	124	121	124	1916 1916	AC CA	RF RF	630 630	125 125 125	4 476 4 476	1916 1916	CGE	6600 6600	4 680 4 680
LATITUDE 47 07 LONGITUDE 70 50 RIV STE-ANNE DU N.				1916 1916	AC AC	RF RF	630	125	4 476 4 476	1916 1916	CGE	6600 6600	4 680 4 680
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	12										18 720

TTDNO	ODERATIA	10 115100		44 A T N	TUDDINEC					444741 0	CHERATO	0.0	TITORO
	OPERATIN				TURBINES	DEDAL CO				- no	ENERATO		
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRING	LIPALES						RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
SHAWINIGAN #2 LATITUDE 46 32	46	45	44	1911 1911 1913	IPM IPM IPM	RF RF RF	225 225 225	4 4 4 4 4 4	13 801 13 801 13 801	1911 1911 1913	CWES CWES CWES	6600 6600 6600	14 000 14 000 15 000
LONGITUDE 72 46 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	431	1914 1914 1922 1928 1929	IPM IPM IPM IPM IPM	RF RF RF RF	225 225 138 138 138	44 44 44 44	13 801 13 801 32 078 32 078 32 078	1914 1914 1922 1928 1929	CWES CWES CGE CGE CGE	6600 6600 11000 11000 11000	15 000 15 000 30 000 30 000 30 000 163 000
SHAWINIGAN #3	46	45	4.4	1983	DEW	RF	120	44	58 934	1983	CGE	13800	57 300
LATITUDE 46 32 LONGITUDE 72 46 RIVIERE ST-MAURICE		,,		1984 1984	DEW DEW	RF RF	120 120	44	58 934 58 934	1984 1984	CGE	13800 13800	57 300 57 300 171 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	233										
SHERBROOKE	17	13	17	1910 1910	JM JM	RF RF	360 360	17 17	994 994	1910 1910	GE GE	2300 2300	752 752
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 72 54 RIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	39	1910	JM	RF	360	17	994	1910	GE	2300	752 2 256
ST ALBAN	22	19	21	1927	MVIC	RPF	360	20	2 984	1927	CGE	2000	3 000
LATITUDE 46 42 LONGITUDE 72 05		13		1321	11720	IXI 7			2 30 1	1021	001	2000	3 000
RIVIERE STE-ANNE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	62										
ST NARCISSE	49	45	44	1926 1926	DEW DEW	RF RF	187 187	45 45	8 281 8 281	1926 1926	CWES CWES	6600 6600	7 500 7 500
LATITUDE 46 33 LONGITUDE 72 25 RIVIERE BATISCAN AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	89										15 000
ST RAPHAEL	73	67	68	1921 1921	BOVG BOVG	RF RF	600 600	71 71	1 115	1921 1921	CWES CWES	2300 2300	850 850
LATITUDE 46 48 LONGITUDE 70 45 RIVIERE DU SUD AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	10	1921	BOVG	RF	600	Źί	1 115	1921	CWES	2300	850 2 550
TRENCHE	49	47	48	1950	DEW	RF	129	48	48 490	1950	CGE	13800	47 700
LATITUDE 45 45 LONGITUDE 72 52 RIVIERE ST-MAURICE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	401	1951 1982 1983 1984 1985	DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	129 129 129 129 129	48 48 48 48	48 490 51 399 51 399 51 399 51 847	1951 1982 1983 1984 1985	CGE CGE CGE CGE GE	13800 13800 13800 13800 13800	47 700 50 400 50 400 50 400 50 400
												2	297 000 1 757 761
HYDRO-SHERBROOKE													
DRUMMOND	4	3	4	1928 1928	DEW MSI	RPF RPF	120 105	4 4	746 298	1928 1928	CGE CGE	2300 2300	580 300
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 71 53 RIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	18										880
EUSTIS	14	12	13	1930	SMS	RF ·	450	12	354	1930	CGE	2300	240
LATITUDE 45 18 LONGITUDE 71 53 RIVIERE COATICOOK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	8										240

	OPERATIN HAUTEUR	G HEADS		-	TURBINES	CIPALES				-	ENERATO	RS RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I	ET	VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
FRONTENAC	13	12	12	1917 1917	BOVG BOVG	RF RF	30 0	12 12	1 082 1 082	1917 1917	CGE CGE	2400 2400	800 800
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 71 54 RIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	18										1 600
PATON	7	7	7	1926 1926	DEW DEW	RPF RPF	180 180	7 7	821 821	1959 1960	CGE CGE	2400	720 720
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 71 54 RIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	18	1320	DEW	WL 1	100	f	021	1300	002	2400	1 440
ROCK FOREST	10	9	10	1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWES	6600	940
LATITUDE 45 20 LONGITUDE 72 00	10	3	10	1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWES	8600	1 880
RIVIERE MAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	18										
WEEDON	10	9	9	1920 1920	BOVG BOVG	RF RF	225 225	9	1 268 1 268	1920 1920	CWES CWES	2200 2200	1 040 1 040
LATITUDE 45 40 LONGITUDE 71 28 RIVIERE ST-FRANCOIS				1926	BOVG	RF	225	9	1 268	1926	CGE	2400	1 040
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	28										0 120
WESTBURY LATITUDE 45 31	10	9	10	1928 1928	DEW DEW	RPF RPF	150 150	9	2 163 2 163	1928 1928	CGE	2300 2300	2 000 2 000
LONGITUDE 71 37 RIVIERE ST-FRANCOIS AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	41										4 000
													13 160
IRON ORE CO OF CANADA													
STE MARGUERITE LATITUDE 50 13	38	27	30	1954 1954	CAC	RF RF	200 200	30 30	8 952 8 952	1954 1954	CGE CGE	13800 13800	8 800 8 800
LONGITUDE 66 40 RIV STE MARGUERITE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	OTT AMMIE	MOVEN -	50										17 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEG	SIT ANNOL	L MOTEN -	50										17 600
JONQUIERE VILLE DE													
JONQUIERE #1	14		1 4	1924 1948	WH SMS	RP RPK	300 257	13 14	1 343 3 006	1924 1948	CGE CGE	2300 2300	1 280 2 812
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15 RIVIERE AUX SABLES		********											4 092
AVERAGE ANNUAL FLOW-DES	SII ANNUE	L MUYEN -	23										4 092
LA CIE HYDROELECT MANICO	DUAGAN												
MCCORMICK DAM	37	37	37	1951 1952	SMS SMS	RF RF	112 112	38 38	41 925 41 925	1951 1952	GE GE	13800 13800	35 625 35 625
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 68 20 RIVIERE MANICOUAGAN				1957 1958 1958	AC AC AC	RF RF RF	112 112 112	38 38 38	44 760 44 760 44 760	1957 1958 1958	GE GE GE	13800 13800 13800	40 000 40 000 40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	MOYEN -	1 026	1965 1965	AC AC	RF RF	100	37 37	59 680 59 680	1965 1965	GE GE	13800 13800	56 250 56 250
													303 750

HYDRO

OPERATING HEADS MAIN TURBINES MAIN GENERATORS HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND MANUFACTURER YEAR AND MANUFACTURER VOLTS NORMAL MAXIMUM MINIMUM RUNNER RPM HEAD CAPACITY CAPACITY ANNEE ET MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET TURBINE T/MN CHUTE CAPACITE VOLTS CAPACITE FABRICANTS FABRICANTS KW KW LA CIE PRICE LTEE ADAM CUNNINGHAM 14 13 14 1953 CAC RP 180 14 7 087 1953 CGE 6900 6 375 LATITUDE LONGITUDE LAC BROCHET 6 375 71 10 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -51 CHICOUTIMI 22 20 21 1923 DEW RE 129 22 8 206 1923 **CWES** 6600 9 900 LATITUDE 48 25 71 03 9 900 LONGITUDE 71 03 RIVIERE CHICOUTIMI AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -45 6600 6 800 CHUTE AUX GALETS 31 30 31 1921 1921 SMS RF 189 189 31 5 580 5 580 1921 CGE CGE 1921 6 800 LATITUDE 48 40 LONGITUDE 71 11 RIVIERE SHIPSHAW AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -13 600 51 1982 103 103 30 000 25 500 25 500 JIM GRAY 103 99 102 DEW RF 277 277 1953 **CWES** 13800 1982 DEW 1953 CWES 13800 LATITUDE 48 42 LONGITUDE 71 10 LAC LAMOTHE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -51 000 51 1 200 JONQUIERE MILL 20 1916 1916 240 20 1 343 1926 6600 SMS RE 1942 FF 6600 LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15 RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -2 400 23 KENGGAMI 81 80 80 ACB 600 80 2 499 2 499 1912 1912 CWES 6600 6600 2 345 2 345 ACR 600 80 LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15 RIVIERE AUX SABLES AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -4 690 23 CWES 13800 51 000 MURDOCK WILLSON 82 78 81 1957 KMW RF 180 80 61 172 1957 51 000 48 27 LONGITUDE 70 14
RIVIERE SHIPSHAW
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -51 138 965 MAC LAREN QUEBEC POWER CO MSI MSI MSI 55 55 55 22 380 22 380 22 380 CWES CWES CWES 13200 13200 13200 21 250 21 250 21 250 21 250 180 1929 HIGH FALLS 55 53 54 1929 RF RF RF 1929 180 180 1929 1929 LATITUDE 45 47 LONGITUDE 75 38 RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -85 000 119 56 56 56 29 840 29 840 29 840 29 840 1933 1933 1933 CWES CWES CWES 23 800 23 800 23 800 CAC CAC 13200 13200 13200 MASSON 59 57 58 1933 RF RF RF 1933 164 164 LATITUDE 45 34 LONGITUDE 75 20 RIVIERE DU LIEVRE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -23 800 95 200 127 180 200

HYDRU													טאטוח
	-	NG HEADS		-	TURBINES	CTDALEC				-	ENERATO		v
	HAUTEUR	DE CHUTE		YEAR	NES PRIN	LIPALES				YEAR A		RINCIPAU	^
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY		CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
MAGOG CITE DE													
MAGOG			7	1911	SGE SGE	IP IP	150 150	6	900 900	1911 1911	SGE SGE	4160 4160	657 540
LATITUDE 45 16 LONGITUDE 72 07				, , , ,	002		, 50			,,,,			1 197
LAC MEMPHREMAGOG AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	11										
													1 197
PAPETERIE REED LTEE													
FORESTVILLE	20	18	19	1954	CBAR	RF	514	20	970	1954	EE	2300	1 000
LATITUDE 48 44													1 000
LONGITUDE 69 04 RIV. SAULT AU COCHON AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	OTT AMMIE	MOVEN	6										
AVERAGE ANNUAL PLUW-DEI	SII ANNUE	L MUTEN -											1 000
													, 000
PAPIER JOURNAL DOMTAR L													4 000
BIRDS	8	8	8	1937	DEW	RP	180	8	1 678	1937	WEST	600	1 92 0
LATITUDE 46 44 LONGITUDE 71 42 RIV. JACQUES CARTIER													1 320
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	25										
MAC DOUGALL	18	17	17	1925	SMS	RF	240	17	1 417	1925	WEST	2200	1 200
LATITUDE 46 45				1927	SMS	RF	240	17	1 417	1927	WEST	2200	1 200
LONGITUDE 71 42 RIV. JACQUES CARTIER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	RTT ANNIE	I MOYEN -	23										2 400
ATENACE ANTIONE EQT DES	721 AITHOL	L MOTEN	20										4 320
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT		38	20	1017	BOVG	DC	E1.4	20	1 242	1017	WEST	2500	1 250
W R BEATTY LATITUDE 45 55	40	35	39	1917 1940 1944	JL SMS	RF RF RF	514 514 514	39 39 39	1 343 1 678 1 865	1917 1940 1944	WEST WEST	2500 2500 2500	1 530
LONGITUDE 76 55 RIVIERE NOIRE				1950 1951	JL JL	RF RF	360 360	39 39	2 238	1950 1951	WEST WEST	2500 2500	2 250 2 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	25										9 080
													9 080
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE	ALCAN I	TEE											
CHUTE A CARON	50	48	49	1931	SMS	RF	120	49	55 95 0	1931	CWES	13200	45 000
LATITUDE 48 25				1931 1932	SMS SMS	RF RF	120 120	49 49	55 950 55 950	1931 1932	CWES CWES	13200 13200	45 000 45 000
LONGITUDE 71 15 RIVIERE SAGUENAY	TT ABIADIF	I MOVEN	0.4	1934	SMS	RF	120	49	55 95 0	1932	CWES	13200	45 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	SII ANNUE	L MUYEN -	91										180 000
CHUTE A LA SAVANNE	38	31	35	1953 1953	DEW DEW	RF RF	106 106	34 34	42 522 42 522	1953 1953	CGE CGE	13800 13800	37 450 37 450
LATITUDE 48 49 LONGITUDE 71 47				1953 1953	DEW DEW	RF RF	106 106	34 34	42 522 42 522	1953 1953	CGE CGE	13800 13800	37 450 37 450
RIVIERE PERIBONKA AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	524	1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
													187 250
CHUTE DES PASSES	198	160	186	1959 1959	EE EE	RF RF	200 200	165 165	149 200 149 200	1959 1959	CGE CGE	14400	148 500 148 500
LATITUDE 49 54 LONGITUDE 71 15				19 59 19 6 0	EE EE	RF RF	200 200	165 165	149 200 149 200	1959 1960	CGE CGE	14400 14400	148 500 148 500
RIVIERE PERIBONKA AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	IT ANNUE	L MOYEN -	309	1960	ĒĒ	RF	200	165	149 200	1960	CGE	14400	148 500
													742 500

1110110														HIDRO
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN -	TURBINES						MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALE	ES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNI	NER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI	ET	TURE	BINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M							М	KW				KW
CHUTE DU DIABLE	34	27	32	1952	CAC	RF		106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450
LATITUDE 48 47				1952 1952	CAC	RF RF		106 106	34	41 030 41 030	1952 1952	CWES	13800 13800	37 450 37 450
LONGITUDE 71 42 RIVIERE PERIBONKA AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DIT AMMIE	MOVEN -	509	1952 1952	CAC	RF RF		106 106	34 34	41 030 41 030	1952 1952	CWES	13800 13800	37 450 37 450
AVERAGE ANNUAL PLUW-DE	DII ANNUE	E MUTEN -	303											187 250
ISLE MALIGNE	34	27	32	1925	CAC	RF		112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000
LATITUDE 48 35		_,		1925 1925	CAC	RF RF		112	34 34	33 570 33 570	1925	CWES CWES	13200	28 000 28 000
LONGITUDE 71 38 LAC ST-JEAN	•			1925 1925	CAC	RF RF		112	34	33 570 33 570	1925 1925	CWES	13200 13200	28 000 28 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 085	1925 1925	CAC	RF RF		112 112	34 34	33 570 33 570	1925 1925	CWES CWES	13200 13200	28 000 28 000
				1925 1926	CAC	RF RF		112 112	34	33 570 33 570	1925 1926	CWES	13200 13200	28 000 28 000
				1926 1928	CAC	RF RF		112	34	33 570 33 570	1926 1928	CWES	13200 13200	28 000 28 000
				1937	CAC	RF		112	34	33 570	1937	CWES	13200	28 000 336 000
														336 000
SHIPSHAW	65	62	63	1942 1942	AC AC	RF RF		129 129	63 63	75 346 75 346	1942 1942	CGE CWES	13200 13200	60 000 60 000
LATITUDE 48 26 LONGITUDE 71 12				1943	SMS SMS	RF RF		129	63 63	70 870 70 870	1943 1943	CWES	13200	58 500 58 500
RIVIERE SAGUENAY AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 167	1943 1943	AC AC	RF RF		129	63 63	76 838 76 838	1943	CGE CWES	13200	60 000 60 000
				1943 1943	AC AC	RF RF		129 129	63 63	76 838 76 838	1943 1943	CGE	13200 13200	60 000 60 000
				1943 1943	AC AC	RF RF		129 129	63 63	76 838 76 838	1943 1943	CGE CWES	13200 13200	60 000 60 000
				1943 1943	SMS SMS	RF RF		129 129	63 63	70 870 70 870	1943 1943	CGE CWES	13200 13200	60 000 60 000
														717 000
														2 350 000
THE JAMES MAC LAREN CO	נדם													
DUFFERIN FALLS	20	18	19	1958	EE	RPK		164	19	18 650	1958	CWES	13200	19 125
LATITUDE 45 36				1959	ĒĒ	RPK		164	19	18 650	1959	CWES	13200	19 125
LONGITUDE 75 25 RIVIERE DU LIEVRE														38 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	127											
														38 250
					QUI	EBEC,	TOTAL						2	4 928 532
ONTARIO														
UNTARIU														
ABITIBI-PRICE INC														
IROQUOIS FALLS	13	9	13	1949 1949	HOLY	RF RF		240 250	13 13	1 343 1 343	1949 1949	CWES CWES	12500 12500	1 200 1 200
LATITUDE 48 46 LONGITUDE 80 40				1949	SMS SMS	RF RF		240 240	13	1 790 1 790	1949 1949	CWES	12500 12500	2 025 2 025
ABITIBI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	170	1949 1949	SMS SMS	RF RF		240 240	13 13	1 790 1 790	1949 1949	CWES CWES	12500 12500	2 025 2 025
				1949 1949	SMS NOHB	RF RF		240 240	13 13	1 790 1 641	1949 1949	CWES	12500 600	2 025
				1949 1949	NOHB NOHB	RF RF		240 240	13 13	1 641 1 641	1949 1949	CWES	600 600	1 280 1 280
				1949 1949	NOHB	RF RF		240 240	13 13	1 641 1 641	1949	CWES	600 600	1 280 1 280
				1949 1949	NOHB	RF RF		240 250	13 13	1 641 1 641	1949 1949	CWES	600 600	1 280 1 280
														21 485

חזטאט													THERE
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN_	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAL	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MUMIXAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
ISLAND FALLS	20	13	19	1925 1979	IPM DEW	RF RF	125 128	19 19	8 952 11 190	1925 1979	CGE	12500 12500	9 600 14 040
LATITUDE 49 32 LONGITUDE 81 23 ABITIBI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	255	1981 1982	DEW DEW	RF RF	128 128	19	11 190 11 190	1981 1982	WEST WEST	12500 12500	14 040 14 040 51 720
SMOOTH ROCK FALLS	17	9	15	1917 1917	IPM IPM	RF RF	112	14	3 357 3 357	1917 1917	CGE CGE	2300 2300	3 125 3 125
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 81 38 MATTAGAMI RIVER				1317	TIM	KF	114	17	3 331	1311	CGL	2300	6 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	55										
TWIN FALLS	18	15	17	1921 1921	IPM IPM	RF RF	128 128	18 18	4 476 4 476	1921 1921	CWES	13200 13200	4 050 4 050
LATITUDE 48 45 LONGITUDE 80 35 ABITIBI LAKE				1921 1921 1927	IPM IPM IPM	RF RF RF	128 128 128	18 18 18	4 476 4 476 4 476	1921 1921 1927	CWES CWES	13200 13200 13200	4 050 4 050 4 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	116										20 250
													99 705
ALMONTE PUBLIC UTILITIES	COMM												
ALMONTE	9	9	9	1925 1928	CB SMS	RPF RPF	120 257	9	317 485	1924 1928	EM EE	2200 2200	400 440
LATITUDE 45 14 LONGITUDE 76 12 MISSISSIPPI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	18	1320	3713	KFF	251	3	403	1320		2200	840
													840
BOISE CASCADE CANADA LTO)												
CALM LAKE	26	23	25	1928 1928	SMS SMS	RF RF	225 225	25 25	4 774 4 774	1928 1928	CWES CWES	6600 6600	4 675 4 675
LATITUDE 48 48 LONGITUDE 92 10				1320	১ শা ১	KF	223	23	4 7 7 4	1320	CWLS	8800	9 350
CALM LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	34										
FORT FRANCES	9	6	9	1955 1955	CVIC	RP RP	200 200	9	1 492 1 492	1955 1955	CGE CGE	6900 6900	1 600 1 600
LATITUDE 48 38 LONGITUDE 93 20				1955 1955	CAIC	RP RP	200 200	9	1 492 1 492	1955 1955	CGE	6900 6900	1 600 1 600
RAINY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	136	1955 1955 1955	CAIC	RP RP RP	200 200 200	9 9 9	1 492 1 492 1 492	1955 1955 1955	CGE CGE CGE	6900 6900 6900	1 600 1 600 1 600
				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
													12 800
KENORA	6	5	6	1923 1923	SMS SMS	RF RF	120 120	7 7	895 895	1923 1923	EM EM	2400 2400	1 000 1 250
LATITUDE 49 45 LONGITUDE 94 33				1923 1923	SMS SMS	RF RF	120 120	7 7	895 895	1923 1923 1923	EM EM	2400 2400	1 250 1 000
LAKE OF THE WOODS AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	IT ANNUE	L MOYEN -	113	1923 1923 1924	SMS SMS SMS	RF RF RF	120 120 120	7 7 7	895 895 895	1923 1923 1924	EM EM EM	2400 2400 2400	1 000 1 250 1 250
				1924 1924	SMS SMS	RF RF	120	7 7	895 895	1924	EM EM	2400 2400	1 000
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
													11 500
NORMAN	7	5	6	1925 1925	SMS SMS	RP RP	120 120	7 7	2 536 2 536	1925 1925	CWES CWES	6600 6600	3 300 3 300
LATITUDE 49 45 LONGITUDE 94 34				1925 1925	SMS SMS	RP RP	120 120	7 7	2 536 2 536	1925 1925	CWES CWES	6600 6600	3 300 3 300
LAKE OF THE WOODS AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	IT ANNUE	L MOYEN -	205	1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
													16 500

	OPERATIA	IG HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
STURGEON FALLS LATITUDE 48 42 LONGITUDE 92 15 SEINE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	20 BIT ANNUE	17	19	1927 1927	SMS SMS	RF RF	200 200	19 19	3 730 3 730	1927 1927	CWES CWES	6600 6600	3 825 3 825 7 650
													57 800
PRACEPRINCE HVDDO													
BRACEBRIDGE HYDRO BRACEBRIDGE FALLS	11	11	11	1937	CB	RF	400	11	269	1902	CE	4160	300
LATITUDE 45 03 LONGITUDE 79 19 MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE				1957	CB	RF	400	11	269	1905	CGE	4160	300 600
AVERAGE ANNOAL FEOW DE	DI ANNOL	L MOTEN	3										
HIGH FALLS LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 15	15	13	13	1948	CB	RF	360	13	895	1948	CGE	6900	800
MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	3										
WILSONS FALLS	10	10	10	1978	WK	RF	300	10	559	1978	CGE	4160	600
LATITUDE 45 02 LONGITUDE 79 19 MUSKOKA RIVER	DET ANNUE	1 10/151											600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BI! ANNUE	L MUYEN -	3										2 000
													2 000
CAMPBELLFORD TOWN OF													
CROW BAY	9	8	9	1981 1912	BHTC SGE	RF RF	150 120	9	746 1 097	1908 1912	AC SGE	2400 2400	900 1 175
LATITUDE 44 20 LONGITUDE 77 46 TRENT CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -											2 075
													2 075
CANADIAN NIAGARA POWER	CO LTD												
RANKINE	39	38	38	1904	CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500
LATITUDE 43 04 LONGITUDE 79 04 NIAGARA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	180	1904 1905 1906 1906 1910	CGE CGE CGE CWES	RF RF RF RF	250 250 250 250 250	41 41 41 41	7 460 7 460 7 460 7 460 9 325	1904 1905 1906 1906 1910	CGE CGE CGE CWES	12000 12000 12000 12000 12000	7 500 7 500 7 500 7 500 9 375
				1913 1916 1916 1917	CWES CWES CWES CWES	RF RF RF	250 250 250 250	41 41 41 41	9 325 8 019 8 019 8 019	1913 1916 1916 1917	CWES CWES CWES	12000 12000 12000 12000	9 375 9 375 9 375 9 375
				1924	CWES	RF	250	39	8 952	1924	CWES	12000	10 300 94 675
													94 675
E B EDDY FOREST PRODUCT	S LTD												
EDDY	12	9	12	1909	SMS SMS	RF RF	164 164	12 12	3 469 3 469	1909 1909	ACB ACB	2200 2200	3 000 3 000
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUF	L MOYFN -	566	1912	SMS	RF	164	12	3 469	1912	ACB	2200	3 300
THE PROPERTY OF BE		_ ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,											

HYDRO													HYDRO
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN_	TURBINES					MAIN G	ENERATO	IRS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRING	CIPALES				GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		ACTURER	RUNNER	RPM -	HEAD -	CAPACITY	YEAR AI MANUFAI	CTURER	-	CAPACITY
•	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	FABRICA FABRICA		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
ESPANOLA	20	19	20	1906	HOLY	RF	360	20	1 250	1906	WEST	4160	1 250
LATITUDE 46 16 LONGITUDE 81 45 SPANISH RIVER				1906 1906 1906 1945	HOLY HOLY DEW	RF RF RF RF	360 360 360 144	20 20 20 20	1 250 1 250 1 250 10 000	1906 1906 1906 1945	WEST WEST WEST	4160 4160 4160 4160	1 250 1 250 1 250 7 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MUYEN -	82										12 700
													22 000
GANANOQUE LIGHT & POWER	LTD												
BREWERS MILLS	5	4	5	1940	WH	RF	150	6	361	1940	CGE	600	300
LATITUDE 44 24				1940 1940	WH WH	RF RF	150 150	6 6	361 361	1940 1940	CGE CGE	600 600	300 300
LONGITUDE 76 19 RIDEAU CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	6										900
GANANOQUE	7	5	6	1939	WH	RF	100	6	715	1939	CGE	600	600
LATITUDE 44 20 LONGITUDE 76 10 GANANOQUE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	TT ANNIE	I MOYEN -	. 7										600
ATENAGE ANNOAE TEON DED	11 Allieut	E MOTEN	,										
JONES FALLS LATITUDE 44 33	19	18	18	1948 1948 1950	CAC CBAR CBAR	RF RF RF	720 514 514	20 18 18	186 774 774	1948 1948 1950	CGE CGE CGE	2300 2300 2300	180 800 800
LONGITUDE 76 14 RIDEAU CANAL				1950	CBAR	RF	400	18	1 119	1950	CGE	2300	800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	6										2 580
KINGSTON MILLS	14	13	14	1914 1926	CAC BOVG	RF RF	360 360	14	671 1 119	1914 1926	CGE CGE	2400 2400	600 800
LATITUDE 44 18 LONGITUDE 76 27				1977	JL	RF	360	14	496	1977	WEST	2400	500
RIDEAU CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	6										1 900
WASHBURN	4	4	4	1984	BOVG	RF	180	4	187	1984	CGE	2400	150
LATITUDE 44 23 LONGITUDE 76 20 RIDEAU CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	6										150
													6 130
GREAT LAKES FOREST PRODU	CTS LTD												
DRYDEN	13	12	13	1912	SMS	RF	360	13	709	1912	LDM	600	600
LATITUDE 49 47 LONGITUDE 92 51 WABIGOON RIVER													600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	12										
EAGLE RIVER	11	10	10	1928	SMS	RF	164	11	1 492	1928	CGE	2300	1 760
LATITUDE 49 48 LONGITUDE 93 13													1 760
EAGLE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	18										
MCKENZIE FALLS	8	7	8	1938	MSI	RPK	240	В	1 108	1938	CGE	2400	1 120
LATITUDE 49 49													1 120
LONGITUDE 93 13 EAGLE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN ~	18										

THE NO													IIIBKO
	OPERATIN			-	TURBINES					MAIN G			
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRIN	CIPALES						RINCIPAU	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR /	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	MANUFA		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
WAINWRIGHT FALLS	9	8	9	1921	SMS	RP	225	9	1 044	1928	CWES	11000	1 000
LATITUDE 49 50 LONGITUDE 92 53 WABIGOON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	12										1 000
													4 480
GREAT LAKES POWER CO LT		20			0140	25	0.57		0.404	4550	005	44000	0.400
ANDREWS FALLS	57	50	55	1938	SMS SMS	RF RF	257 257	54 56	8 131 8 131	1938 1942	CGE	11000	8 100 8 100
LATITUDE 47 14 LONGITUDE 84 39 MONTREAL RIVER				1975	DEW	RF	240	56	24 245	1975	CGE	11500	22 500 38 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	40										36 700
CLERGUE	6	5	5	1982	AC	RPK	64	6	18 000	1982	CGE	4160	18 200
LATITUDE 46 31				1982 1982	AC AC	RPK RPK	64 64	6	18 000 17 979	1982 1982	CGE CGE	4160 4160	18 200 18 200
LONGITUDE 84 21 LAKE SUPERIOR	DIT ANNUE	I MOVEN -	991										54 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	DII ANNUE	L MUTER -	331										
GARTSHORE FALLS			34	1958	DEW	RPK	240	34	22 604	1958	CWES	11500	20 000
LATITUDE 47 15 LONGITUDE 84 35													20 000
MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	40										
HIGH FALLS	46	42	46	1929	SMS	RF	240	45	6 864	1929	CGE	11000	6 7 50
LATITUDE 47 56				1930 1950	SMS SMS	RF RF	240 240	45 45	8 691 9 847	1930 1950	CGE	11000	6 750 9 675
LONGITUDE 84 43 MICHIPICOTEN RIVER													23 175
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	71										
HOGG	24	20	23	1964	CAC	RPK	200	23	16 225	1964	CGE	11500	15 000
LATITUDE 47 12 LONGITUDE 84 36													15 000
MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	40										
HOLL THECHOTTI FALLS	25	1.4	22	1959	DEW	RPK	200	33	22 504	1959	CGE	11500	20 000
HOLLINGSWORTH FALLS LATITUDE 47 26	35	14	33	1333	DEW	KFK	200	33	22 004	1333	COL	11300	20 000
LONGITUDE 84 31 MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	58										
MACKAY	75	57	61	1937	SMS	RF RF	277 277	57 55	7 274 7 274	1937 1941	CGE CGE	11000	9 000 9 000
LATITUDE 47 17 LONGITUDE 84 27				1941 1957	SMS SMS	RF RF	240	72	23 126	1957	CGE	11500.	
MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	40										40 500
												44500	F 000
MCPHAIL FALLS	14	12	14	1954 1954	SMS SMS	RPK RPK	200 200	15 15	5 595 5 595	1954 1954	CGE CGE	11500 11500	5 000 5 000
LATITUDE 47 56 LONGITUDE 84 40													10 000
MICHIPICOTEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	70										
SCOTT FALLS	23	20	22	1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 8 00
LATITUDE 47 56				1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
LONGITUDE 84 45 MICHIPICOTEN RIVER	DIT ANNUE	MOVEN	71										13 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	PII ANNUE	L MUYEN -	71										

1110110													
	OPERATI	NG HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
INCO METALS CO													
BIG EDDY	30	26	29	1929 1929	IPM IPM	RF RF	189 187	27 27	7 012 7 012	1929 1929	CWES CWES	6600 6600	7 200 7 200
LATITUDE 46 23 LONGITUDE 81 35 SPANISH RIVER				1929	ÎPM	RF	189	27	7 012	1986	CGE	13800	6 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RII ANNUE	EL MUYEN -	54										
HIGH FALLS	26	24	25	1918 1966	IPM DEW	RF RF	150 400	26 26	5 595 2 984	1918 1966	CWES CGE	2400 4160	5 550 3 000
LATITUDE 46 23 LONGITUDE 81 34 SPANISH RIVER				1966 1966 1966	DEW DEW DEW	RF RF RF	400 400 400	26 26 26	2 984 2 984 2 984	1966 1966 1966	CGE CGE CGE	4160 4160 4160	3 000 3 000 3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	54	, 500				-					17 550
NAIRN	9	7	8	1919 1919	AC AC	RF RF	100	9	1 940 1 940	1917 1917	AC CA	2200 2200	1 500 1 500
LATITUDE 46 21 LONGITUDE 81 35 SPANISH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	54	1919	AC	RF	100	9	1 940	1919	CGE	2200	1 500 4 500
WABAGESHIK	21	21	21	1912	AC	RF	300	21	2 014	1912	AC	2200	1 600
LATITUDE 46 19 LONGITUDE 81 31	21			1935	Ĵĭ	RF	360	21	2 014	1935	CGE	2300	2 140 3 740
VERMILION RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	29										46 890
MACMILLAN BLOEDEL INDUS	TRIES LTD												
STURGEON FALLS	12	12	12	1951	WK	RF	180	12	1 865	1912	CWES	2200	1 800
LATITUDE 46 22				1932 1942 1942	HOLY SMS HOLY	RF RF RF	240 240 240	12 12 12	1 119 746 1 119	1932 1942 1942	CGE CWES CWES	2200 2200 2200	1 415 1 685 1 685
LONGITUDE 79 55 STURGEON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	57	1942 1964	HOLY SMS	RF RF	240 240 240	12	1 119	1942 1964	CWES CWES	2200 2200	1 350
													9 350
													9 350
ONTARIO HYDRO													
ABITIBI CANYON	73	71	73	1933	CAC	RF	150	72	49 236	1933	CGE	13800	41 225
LATITUDE 49 53				1933 1936	CAC	RF RF	164 150	72 72	60 637 60 637	1959 1966	CGE CGE	13800 13800	63 000 43 200
LONGITUDE 81 34 ABITIBI RIVER		. Meven	004	1936 1959	CAC	RF RF	150 150	72 72	60 637 60 637	1970 1977	CGE CGE	13800 13800	43 200 43 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BII ANNUE	L MUYEN -	291										233 825
AGUASABON	91	91	91	1948	DEW	RF	257	88	23 738	1948	CWES	13800	20 250
LATITUDE 48 47 LONGITUDE 87 08				1948	DEW	RF	257	88	23 738	1948	CWES	13800	20 250 40 500
AGUASABON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	63										40 300
ALEXANDER	18	17	17	1930	MSI	RF	100	17	13 428	1930	CGE	12000	12 750
LATITUDE 49 08		1,	, ,	1931 1931	MSI MSI	RF RF	100	17 17	13 428 13 428	1931 1931	CGE	12000	12 750 12 750
LONGITUDE 88 21 NIPIGON RIVER				1945 1958	DT DEW	RP RP	150 150	17 17	14 174 14 174	1945 1958	CGE CGE	12000 12000	13 500 13 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RIT WHUNE	L MOYEN -	324										65 250

	OPERATIN	C HEADS		MATN	TURBINES					MATN C	ENERATO	100	HIDRO
	-	DE CHUTE		-	NES PRIN	CIPALES				-	ENERATO	RINCIPAU	v
				YEAR .		22171229				YEAR A		KINCIPAC	^
	MAXIMUM -	MINIMUM	NORMAL		ACTURER	RUNNER	RPM -	HEAD -	CAPACITY .	MANUFA-	CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
ARNPRIOR	21	19	20	1976 1977	DEW DEW	RF RF	113 113	21 21	40 284 40 284	1976 1977	CGE CGE	13800 13800	37 050 37 050
LATITUDE 45 26 LONGITUDE 76 21					NO 50 11		.,,		70 207	1371	COL	10000	74 100
MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	83										
AUBREY FALLS	56	54	53	1969	DEW	RF	110	E0.	74 500	1000	COF	11000	25 275
LATITUDE 46 58	30	54	55	1969	DEW	RF	116 116	53 53	74 600 74 600	1969 1969	CGE	11000	65 075 65 075
LONGITUDE 83 13 MISSISSAGI RIVER													130 150
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	40										
AUBURN	5	5	5	1911 1911	WH WH	RF RF	150 150	5 5	709 709	1911 1911	CGE CGE	2400 2400	625 625
LATITUDE 44 19 LONGITUDE 78 19				1912	WH	RF	150	5	709	1912	CGE	2400	625
OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	56										1 875
DARDETT CHITE	47	4.0	47	1040	CAC	D.C.	104	40	20 000	10.40	005	10000	20 400
BARRETT CHUTE LATITUDE 45 15	47	46	47	1942 1942 1968	CAC CAC CAC	RF RF RF	164 164 120	46 46 46	20 888 20 888 62 664	1942 1942 1968	CGE CGE CGE	13200 13200 13800	20 400 20 400 55 800
LONGITUDE 76 45 MADAWASKA RIVER				1968	CAC	RF	120	46	62 664	1968	CGE	13800	55 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	87										152 400
BIG CHUTE	18	17	18	1911	WH	RF	300	17	970	1911	CWES	2300	900
LATITUDE 44 53 LONGITUDE 79 41				1911 1911 1919	WH WH WSM	RF RF RF	300 300	17 17 17	970 970 1 716	1911 1911 1919	CWES CWES CGE	2300 2300 2300	900 900 1 280
SEVERN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB:	IT ANNUE	L MOYEN -	48	1313	# 5 14	IXI	300	17	, , , ,	1010	COL	2300	3 980
BIG EDDY	12	10	11	1941	MSI MSI	RPF RPF	200 200	12 12	3 939 3 939	1941 1941	CWES	6600 6600	3 825 3 825
LATITUDE 45 01 LONGITUDE 79 45 MUSKOKA RIVER													7 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	46										
BINGHAM CHUTE	14	13	14	1923	WK	RF	450	14	485	1923	CWES	2200	405
LATITUDE 46 05				1924	WK	RF	450	14	485	1924	CWES	2200	405
LONGITUDE 79 24 SOUTH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB!	TT ANNUE	MOVEN -	10										810
ATENAGE ANNOAL TEON DED.	I AMMOLI	- MOTEN	10										
CALABOGIE	10	6	9	1917 1917	AC AC	RF RF	164 164	9	2 238 2 238	1938 1938	CGE CGE	6600 6600	2 000
LONGITUDE 76 42													4 000
MADAWASKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	T ANNUE	MOYEN -	81										
CAMERON	23	22	22	1921	IPM	RF	120	22	9 325	1921	CWES	12000	9 540
LATITUDE 49 09				1921 1924	I PM CAC	RF RF	120 120	22 22	9 325 9 325	1921 1924	CWES CGE	12000 12000	9 540 8 480
NIPIGON RIVER	T A A I A I I I I I	MOVEN	244	1924	CAC	RF RF	120	22 22	9 325 9 325	1924 1925	CGE	12000	8 480 8 480 8 480
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	LI ANNUEL	. MUYEN -	344	1926 1958	DEM	RF RPF	120 164	22 22	9 325 18 650	1926 1958	CGE CWES	12000 12000	19 000
													72 000
CARIBOU FALLS	17	17	17	1958	DEW	RP	113	18	34 048	1958	CGE	13800	25 650
LATITUDE 50 15				1958 1958	DEW	RP RP	113 113	18 18	33 219 34 048	1958 1958	CGE	13800 13800	25 650 25 650
LONGITUDE 94 58 ENGLISH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBI	T ANNIE	MOVEN -	4 364										76 950
ATEMAGE ANTIONE PEON DEDI	- MILLIOEL	. MOILN -	7 304										

	OPERATIN	IG HEADS		MAIN_TURBINES TURBINES PRINCIPALES							MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX			
				YEAR AND						YEAR AND				
	MAXIMUM MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL NORMALE	ANNEE	ACTURER ET	RUNNER TURBINE	RPM - T/MN	CHUTE	CAPACITY	ANNEE		VOLTS	CAPACITY	
		24		FABRIC	CANTS			М	KW	FABRIC	ANTS		KW	
CHATS FALLS	16	M	16	1931	DEW	RP	120	16	26 954	1931	CWES	13800	22 325	
LATITUDE 45 28 LONGITUDE 76 14 OTTAWA RIVER				1931 1931 1931	DEW DEW DEW	RP RP RP	120 120 120	16 16 16	26 954 26 954 26 954	1931 1931 1931	CWES CWES	13800 13800 13800	22 325 22 325 22 325	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1 106										89 300	
CHENAUX LATITUDE 45 35 LONGITUDE 76 40	12	11	12	1950 1950 1951 1951	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	95 95 95	12 12 12 12	15 666 15 666 15 666	1950 1950 1951 1951	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	15 300 15 300 15 300 15 300	
OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	967	1951 1951 1951 1951	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	95 95 95 95	12 12 12 12	15 666 15 666 18 944 15 666	1951 1951 1951 1951	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	15 300 15 300 15 300 15 300 15 300	
CONISTON	17	16	17	1905	JM	RF	300	15	895	1905	CGE	2300	720	
LATITUDE 45 28	1 7	10	1 /	1907 1915	JM AC	RF RF	300 257	16 16	1 194 2 611	1907	CGE CGE	2300 2300	1 125 2 250	
LONGITUDE 80 49 WANAPITEI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	28										4 095	
CRYSTAL FALLS	11	9	10	1921 1921	IPM IPM	RF RF	138 138	10	1 940 1 940	1921 1921	WEST WEST	2300 2300	2 020 2 020	
LATITUDE 46 27 LONGITUDE 79 52 STURGEON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	70	1921	IPM IPM	RF RF	138 138	10	1 940 1 940	1921 1921	WEST WEST	2300 2300 2300	2 020 2 020 2 020 8 080	
DECEW FALLS #1	83	80	81	1904	JMV	RF	257	81	4 476	1904	WE	2380	5 300	
LATITUDE 43 07 LONGITUDE 79 16 WELLAND CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	23	1904 1905 1905 1911 1911	AWA AWA AWA AWA AWA	RF RF RF RF RF	257 257 257 257 257 257	81 81 81 81 81	4 476 4 476 4 476 4 476 4 476	1904 1905 1905 1911 1911	WE WE CWES CWES	2380 2380 2380 2380 2380	5 000 5 300 5 900 5 600 4 800	
DECEW FALLS #2	87	86	86	1943	CAC	RF	171	86	73 973	1954	CGE	13800	57 600	
LATITUDE 43 07 LONGITUDE 79 16 WELLAND CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	154	1947	CAC	RF	171	86	73 973	1955	CGE	13800	57 600 115 200	
DES JOACHIMS	41	40	41	1950	DEW	RF	106	40	55 392	1950	CWES	13800	45 000	
LATITUDE 46 11 LONGITUDE 77 42 OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE				1950 1950 1950 1950 1950 1950	DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF	106 106 106 106 106	40 40 40 40 40 40	55 392 55 392 55 392 46 252 55 392 55 392	1950 1950 1950 1950 1950 1950	CWES CWES CWES CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800	45 000 45 000 45 000 45 000 45 000	
				1951	DEW	RF	106	40	46 252	1951	CWES	13800	45 000 360 000	
EAR FALLS	10	9	9	1930	DEW	RP	180	11	3 730	1930	CWES	6600	4 000	
LATITUDE 50 38 LONGITUDE 93 14 ENGLISH RIVER				1937 1940 1948	SMS SMS SMS	RP RPK RPK	180 150 150	11 11 11	3 730 5 595 5 595	1937 1940 1948	DERL CWES CWES	6600 6600 6600	3 825 5 400 5 400	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	330										18 625	
ELLIOTT CHUTE	13	12	13	1929	MSI	RP	327	13	1 803	192 9	SGE	2300	1 440	
LATITUDE 46 04 LONGITUDE 79 23 SOUTH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	10										1 440	

	OPERATIN HAUTEUR		MAIN_TURBINES TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX				
				YEAR AND						YEAR AND			
	MAXIMUM MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	RPM T/MN	CHUTE	CAPACITY CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITY
		M						М	KW				KW
EUGENIA LATITUDE 44 20 LONGITUDE 80 32 BEAVER RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	168 EBIT ANNUE	168	168	1915 1920	WYSS AC	RF RF	900 720	168 168	1 678 2 984	1915 1920	CWES CWES	4000 4000	1 200 2 400 3 600
FRANKFORD LATITUDE 44 11 LONGITUDE 77 36 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	5 EBIT ANNUE	5 L MOYEN -	5	1913 1913 1913 1913	BOVG BOVG BOVG BOVG	RF RF RF RF	113 113 113 113	5555	895 895 895 895	1913 1913 1913 1913	SGE SGE SGE SGE	7000 7000 7000 7000	650 650 650 650
GEORGE W RAYNER LATITUDE 46 26 LONGITUDE 83 23 MISSISSAGI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	E6	64 L MOYEN -	65	1950 1950	CAC CAC	RF RF	212 212	6 4 6 4	21 634 21 634	1950 1950	CWES CWES	13800 13800	21 150 21 150 42 300
HAGUES REACH LATITUDE 44 17 LONGITUDE 77 48 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	7 EBIT ANNUE	7 L MOYEN -	7	1925 1925 1925	CAC CAC CAC	RP RP RP	180 180 180	7 7 7	1 194 1 194 1 194	1925 1925 1925	CWES CWES CWES	6600 6600	1 120 1 120 1 120 3 360
HANNA CHUTE LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 18 SOUTH MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	10 EBIT ANNUE	9 L MOYEN -	10	1926	DEW	RP	225	9	1 475	1926	SGE	6600	1 120 1 120
HARMON LATITUDE 50 10 LONGITUDE 82 10 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	32 EBIT ANNUE	30	31 273	1965 1965	JI JI	RP RP	100 100	31 31	72 803 72 803	1965 1965	CWES CWES	13800 13800	64 600 64 600 129 200
HEELY FALLS LATITUDE 44 23 LONGITUDE 77 46 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	23 EBIT ANNUE	22 L MOYEN -	23	1913 1914 1919	WYSS WYSS WSM	RF RF RF	240 240 240	22 22 22	4 178 4 178 4 178	1913 1914 1919	CGE CGE SGE	6600 6600 8600	3 750 3 750 3 000 10 500
HIGH FALLS LATITUDE 44 57 LONGITUDE 76 36 MISSISSIPPI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	26 BIT ANNUE	25 L MOYEN -	25	1920 1920 1920	JL JL JL	RF RF RF	300 300 300	25 25 25	925 925 925	1920 1920 1920	GE GE GE	4400 4400 4400	700 700 700 2 100
HOUND CHUTE LATITUDE 47 18 LONGITUDE 79 42 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	11 BIT ANNUE	10 L MDYEN -	10	1910 1910 1910 1911	WK WK WK WK	RF RF RF RF	150 150 150 150	10 10 10	996 996 996 996	1910 1910 1910 1911	SGE SGE SGE SGE	11000 11000 11000 11000	700 700 700 700 700
INDIAN CHUTE LATITUDE 47 50 LONGITUDE 80 27 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	14 BIT ANNUE	13 L MOYEN -	14	1923 1924	BOVG WK	RF RF	300 300	14 14	1 678 1 678	1923 1924	CWES CWES	2300 2300	1 620 1 620 3 240

LATITUDE

LONGITUDE

44 55 75 50

RIDEAU RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

HYDRO MAIN TURBINES MAIN GENERATORS OPERATING HEADS GENERATEURS PRINCIPAUX HAUTEUR DE CHUTE TURBINES PRINCIPALES VEAR AND YEAR AND NORMAL MANUFACTURER RPM HEAD CAPACITY MANUFACTURER VOLTS CAPACITY MAXIMUM MINIMUM RUNNER T/MN TURBINE CHUTE CAPACITE ANNEE ET VOLTS CAPACITE MAXIMUM MINIMUM NORMALE ANNEE ET FABRICANTS FABRICANTS м KW KW VMV VMC RF RF 54 54 54 5 595 5 595 5 595 1924 1924 1928 4000 4000 5 400 5 400 277 277 277 CGE 59 59 1906 KAKABEKA FALLS 1906 5 400 7 970 LATITUDE 48 25 LANGITUDE 89 38
KAMINISTIKWIA RIVER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -1914 VML 9 325 1928 4000 24 170 77 1966 62 700 62 700 KIPLING 31 30 100 30 CWES 13800 1966 DEW RPF 100 1966 CWES 13800 LATITUDE 50 15 LONGITUDE 82 08 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -125 400 263 5 2 313 1928 2400 2 000 LAKEFIELD 5 1928 CAC 112 LATITUDE 44 25 78 16 2 000 LATITUDE 74 25 LONGITUDE 78 16 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -27 27 CWES LITTLE LONG 28 27 28 1963 62 664 1963 FF RP 95 62 664 1963 CWES 13800 60 800 LATITUDE 50 00 LONGITUDE 82 10 MATTAGAMI RIVER 121 600 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -384 LOWER NOTCH 1971 1971 70 70 73 69 70 DEW 120 126 820 1971 CGE 13800 DEW 120 1971 13800 114 000 LATITUDE 54 78 79 27 LONGITUDE 79 27 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -228 000 77 13 13 2 984 2 984 3 200 3 200 LOWER STURGEON 13 12 13 1923 DEW 136 1923 CGE 2300 DEW RF 136 1923 2300 LATITUDE 48 49 LONGITUDE 81 29 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -6 400 93 14 400 14 400 14 400 14 400 MANITOU FALLS 16 1956 DEW RPF 13 13 801 1956 CGE 13800 17 16 150 16 150 150 150 16 16 16 1956 1956 1956 CGE CGE 1956 DEW RPF 801 13800 LONGITUDE 50 35 LONGITUDE 93 27 ENGLISH RIVER 13 801 13 801 13800 1956 DEW 1956 1958 14 400 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -353 72 000 2400 2400 2400 MATABITCHUAN 96 95 96 1910 IPM RF 600 93 462 1910 CGE 690 1910 1910 IPM IPM RF RF 600 600 93 462 462 1910 CGE 690 LATITUDE 47 07 LONGITUDE 79 30 MATABITCHUAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -690 IPM 2400 1 690 8 6 760 MC VITTIE 1912 1912 257 257 13 13 12 11 12 RF 343 1912 CGE 2300 125 WK RF 1912 2300 1 125 LATITUDE 46 17 LONGITUDE 80 51 WANAPITEI RIVER 2 250 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -34 MERRICKVILLE 7 8 1915 240 559 1915 600 440 00 00

1919

SMS

200

1929

600

400

THE NO													HIDKO
	OPERATIN	IG HEADS		MAIN_	TURBINES					MAIN G	ENERATO	IRS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAL	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
MEYERSBURG LATITUDE 44 15 LONGITUDE 77 48 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-E	10 DEBIT ANNUE	10 L MOYEN -	10	1924 1924 1924	CAC CAC CAC	RF RF	150 150 150	10 10 10	1 641 1 641 1 641	1924 1924 1924	SGE SGE SGE	6600 6600 6600	1 600 1 600 1 600 4 800
MOUNTAIN CHUTE	4.0	A.C.	47	1007	EE	0.5	100	40	02 552	1007	CHIEC	10000	60 750
MOUNTAIN CHUTE LATITUDE 45 11 LONGITUDE 76 50 MADAWASKA RIVER	48	46	47	1967 1967	EE EE	RF RF	100	46 46	83 552 83 552	1967 1967	CWES CWES	13800 13800	69 750 69 750 139 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	JEBII ANNUE	L MUTEN -	82										
NIPISSING LATITUDE 46 06 LONGITUDE 79 29 SOUTH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	28	27	28	1921 1924	JM JM	RF RF	450 450	28 28	932 932	1909 1909	CWES SGE	2300 2300	1 050 1 000 2 050
AVERAGE ARROAL 1 COR E	LDIT ANNOL	L MOTER											
ONTARID POWER LATITUDE 43 05 LONGITUDE 79 05 NIAGARA RIVER	66	61	62	1905 1905 1905 1906 1908	JMV JMV JMV JMV	RF RF RF RF	188 188 188 188 188	55 55 55 55	2 728 8 728 8 728 8 728 8 728	1905 1905 1905 1906 1908	WE WE WE WE	12000 12000 12000 12000 12000	7 500 7 500 7 500 8 770 8 770
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	155	1908 1909 1910 1911 1911 1913 1913	MSW WC MC MC MC MSW MSW	RF RF RF RF RF RF	188 188 188 188 188 188	55 55 55 55 55 55 55 55	8 728 8 728 9 996 9 996 9 996 9 996	1908 1909 1910 1911 1911 1913 1913	WE WE CGE CGE CGE CGE	12000 12000 12000 12000 12000 12000 12000	8 770 8 770 8 775 8 775 8 775 8 775 8 775
OTTER RAPIDS LATITUDE 50 11 LONGITUDE 81 37 ABITIBI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	34 EBIT ANNUE	32 L MOYEN -	34	1961 1961 1963 1963	CAC CAC CAC CAC	RPF RPF RPF RPF	138 138 138 138	33 33 33 33	44 760 44 760 44 760 44 760	1961 1961 1963 1963	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	43 700 43 700 43 700 43 700 43 700
ATTO (10) DC11				4050	040	D.F.	0.5	0.0	00 440	1050	OWITE	10000	05 550
OTTO HOLDEN LATITUDE 46 23 LONGITUDE 78 43 OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	25 EBIT ANNUE	24 L MOYEN -	677	1952 1952 1952 1952 1952 1952 1952	CAC CAC CAC CAC JI JI	RF RF RF RF RF RF	95 95 95 95 95 95 95	23 23 23 23 23 23 23 23	26 110 26 110 26 110 26 110 31 291 31 291 31 291 31 291	1952 1952 1952 1952 1952 1952 1952	CWES CWES CWES CWES CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	25 650 25 650 25 650 25 650 25 650 25 650 25 650
				1953	JI	KF	33	23	31 231	1332	CWLS	, 3800	205 200
PINE PORTAGE	32	31	32	1950	CAC	RF	109	32	30 586	1950	CWES	13800	29 700
LATITUDE 49 18 LONGITUDE 88 19 NIPIGON RIVER		•		1950 1954 1954	CAC SMS SMS	RF RF RF	109 109 109	32 32 32 32	30 586 33 570 33 570	1950 1954 1954	CWES CWES CWES	13800 13800 13800	29 700 34 650 34 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	339										128 700
RAGGED RAPIDS LATITUDE 45 01 LONGITUDE 79 41 MUSKOKA RIVER	12	11	11	1938 1938	MSI MSI	RPK RPK	200 200	12 12	3 879 3 879	1938 1938	CWES CWES	6600 6600	3 825 3 825 7 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EDIT ANNUE	L MUTEN -	62										
RANNEY FALLS LATITUDE 44 18 LONGITUDE 77 48 TRENT RIVER	15	14	14	1922 1922 1926	BOVG BOVG WH	RF RF RF	120 120 360	1 4 1 4 1 4	3 730 3 730 746	1922 1922 1926	CGE CGE SGE	6600 6600 600	3 600 3 600 720 7 920
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	FOIL WHITE	L MUTEN -											

ntuko				*** ***						MATN		0.0	7115110
	OPERATIN			-	TURBINES	0.7.0.41.67.0				-	ENERATO		v
	HAUTEUR	DE CHUIE			NES PRIN	LIPALES						RINCIPAL	^
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	MANUF.	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
RED ROCK FALLS LATITUDE 46 19 LONGITUDE 83 17 MISSISSAGI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	30 BIT ANNUE	27 L MOYEN -	29	1960 1961	DEW DEW	RPF RPF	180 180	28 28	19 769 19 769	1960 1961	CGE CGE	13800 13800	20 250 20 250 40 500
ROBERT H SAUNDERS LATITUDE 45 01 LONGITUDE 74 47 ST LAWRENCE RIVER	26	25	25	1958 1958 1958 1958 1958		RPF RPF RPF RPF	95 95 95 95	25 25 25 25 25 25 25	55 950 55 950 55 950 55 950 63 356	1958 1958 1958 1958 1958	CGE CGE CWES CWES CGE	13800 13800 13800 13800 13800	57 000 57 000 57 000 57 000 57 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	7 872	1958 1958 1959 1959 1959 1959 1959 1959	EE EE EE EE EE EE EE EE	RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF	99999999999	25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 2	55 950 63 356 55 950 55 950 55 950 55 950 55 950 55 950 55 950 63 356	1958 1958 1959 1959 1959 1959 1959 1959	CGE CWES CWES CGE CWES CWES CGE CWES CGE CWES CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	57 000 57 000
													912 000
SANDY FALLS LATITUDE 48 31 LONGITUDE 81 27 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	10 BIT ANNUE	9 L MOYEN -	10	1911 1911 1916	SMS SMS IPM	RF RF RF	214 214 136	10 10 10	895 895 1 865	1911 1911 1916	CWES CWES CGE	12000 12000 12000	950 950 1 595 3 495
CEMMONE	7	7	7	1000	W.	be	150	7	0.01	1000	CCE	2400	£00
SEYMOUR LATITUDE 44 19 LONGITUDE 77 46 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	7 BIT ANNUE		7	1909 1909 1910 1911 1911	WK WK WK WK WK	RF RF RF RF	150 150 150 150 150	7 7 7 7	821 821 821 821 821	1909 1909 1910 1911 1911	CGE CGE CGE CGE	2400 2400 2400 2400 2400	600 600 750 600 3 150
SIDNEY LATITUDE 44 08 LONGITUDE 77 36 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	6 BIT ANNUE	6 _ MOYEN -	6	1911 1911 1911 1911	BOVG BOVG BOVG BOVG	RF RF RF RF	120 120 120 120	6666	1 044 1 044 1 044 1 044	1911 1911 1911 1911	SGE SGE SGE SGE	6600 6600 6600	795 795 795 795 795
	_												
SILLS ISLAND LATITUDE 44 12 LONGITUDE 77 36 TRENT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	5 BIT ANNUEL	4 _ MOYEN -	4	1926 1926	MSI MSI	RP RP	120 120	4 4	746 746	1936 1942	CGE CGE	2300 6600	1 275 1 020 2 295
SILVER FALLS	110	109	109	1959	CAC	RF	240	101	44 760	1959	CWES	13800	45 000
LATITUDE 48 41 LONGITUDE 89 37 KAMINISTIKWIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	_ MOYEN ~	30										45 000
SIR ADAM BECK #1	91	89	90	1921	WSM	RF	188	93	38 792	1921	CWES	12000	36 000
LATITUDE 43 09 LONGITUDE 79 03 NIAGARA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	- MOYEN -	409	1921 1923 1923 1921 1930 1924 1921 1921	WSM DEW DEW DEW DEW CRMP CRMP CRMP	RF RF RF RF RF RF RF RF	188 188 190 190 190 225 225	93 90 90 90 90 93 93 93	38 792 43 268 43 268 43 268 55 951 43 268 55 951 55 951 55 951	1921 1923 1923 1955 1955 1956 1971 1984 1985	CWES CWES CGE CGE CWES CGE CWES CGE CGE	12000 12000 12000 13800 13800 12000 13800 13800 13800	36 000 45 900 45 900 46 750 46 750 45 900 46 750 53 975 53 975

	OPERATIN	IG HEADS		MATN	TURBINES					MATN G	ENERATO	291	TTTENO
	-	DE CHUTE		-	NES PRIN	CTPALES				-		RINCIPAU	ıx
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A			CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE	ET	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE	ET	VOLTS	CAPACITE
		М		FABRI	LANIS			М	KW	FABRIC	ANIS		KW
SIR ADAM BECK #2	91	89	90	1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CGE	13800	76 475
LATITUDE 43 09 LONGITUDE 79 03 NIAGARA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	- 1 759	1954 1954 1954 1954 1954 1955 1955 1955	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF RF RF RF RF	150 150 150 150 150 150 150 150	89 89 89 89 89 89 89 89 89 89 89 89 89 8	78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330 78 330	1954 1954 1954 1954 19554 1955 1955 1955	CWES CGE CWES CGE CWES CGE CWES CGE CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	76 475 76 475 76 475 76 475 76 475 76 475 76 475 76 475 76 475
				1955 1957 1957 1958 1958	DEW DEW DEW DEW DEW	RF RF RF RF	150 150 150 150 150	89 89 89 89	78 330 78 330 78 330 78 330 78 330	1955 1957 1957 1958 1958	CWES CGE CWES CGE CWES	13800 13800 13800 13800 13800	76 475 76 475 76 475 76 475 76 475
													1 223 600
SIR ADAM BECK P&G LATITUDE 43 09 LONGITUDE 79 04 NIAGARA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	27	12	24	1957 1957 1957 1958 1958	EE EE EE EE EE	RPK RPK RPK RPK RPK RPK	92 92 92 92 92	26 26 26 26 26 26	34 316 34 316 34 316 34 316 34 316 34 316	1957 1957 1957 1958 1958 1958	CWES CWES CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800 13800 13800	29 450 29 450 29 450 29 450 29 450 29 450
											01120	, 0000	176 700
SOUTH FALLS LATITUDE 45 00 LONGITUDE 79 18 SOUTH MUSKOKA RIVER	34	33	33	1916 1925 1925	WH WK WK	RF RF RF	720 514 514	33 33 33	746 1 641 1 641	1916 1925 1925	CGE BP BP	6600 6600 6600	635 1 600 1 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	20										
STEWARTVILLE LATITUDE 45 25 LONGITUDE 76 30 MADAWASKA RIVER	48	46	47	1948 1948 1948 1969 1969	CAC CAC CAC CAC CAC	RF RF RF RF	164 164 164 129 129	45 45 45 45	20 888 20 888 20 888 50 728 50 728	1948 1948 1948 1969 1969	CGE CGE CGE CGE	13200 13200 13200 13800 13800	20 400 20 400 20 400 45 900 45 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BII ANNUE	L MUYEN -	93										153 000
STINSON LATITUDE 46 31 LONGITUDE 80 43 WANAPITEI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	18 BIT ANNUE	16 L MOYEN -	17	1925 1925	AC AC	RF RF	240 240	17 17	2 611 2 611	1925 1925	CGE CGE	2300 2300	2 000 2 000 4 000
TRETHEWEY FALLS	4.4	10	4.4	1000	MCT	BD.	257	1.1	1 710	1020	SGE	6600	1 600
TRETHEWEY FALLS LATITUDE 44 59 LONGITUDE 79 16 SOUTH MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	11 BIT ANNUE	10 L MOYEN -	11	1929	MSI	RP	257	11	1 716	1929	365	8800	1 600
WAWAITIN	39	38	38	1912	SMS	RF	375	38	2 574	1912	CWES	12000	2 500
LATITUDE 48 21 LONGITUDE 81 30 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE				1912 1913 1918	SMS SMS SMS	RF RF RF	375 375 375 375	38 38 38	3 467 2 984 3 467	1912 1913 1918	CWES CWES CWES	12000 12000 12000	2 500 3 375 3 375 11 750
WELLS	65	59	64	1970	DEW	RPF	113	62	111 900	1970	CGE	13800	101 650
LATITUDE 46 20 LONGITUDE 83 35 MISSISSAGI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE				1970	DEW	RPF	113	62	111 900	1970	CGE	13800	101 650

HYDRO													mbito
	OPERATIA-	NG HEADS		MAIN -	TURBINES					MAIN G	ENERATO	IRS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAL	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
WHITEDOG FALLS LATITUDE 50 07 LONGITUDE 94 52 WINNIPEG RIVER	14	13	14	1958 1958 1958	DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	106 106 106	15 15 15	26 959 26 959 26 959	1958 1958 1958	CWES CWES CWES	13800 13800 13800	21 600 21 600 21 600 64 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	- 452										6 486 95 0
		4											
ORILLIA WATER LIGHT & PO	JWER COMM	14	1.4	1950	SMS	RPK	257	13	2 812	1950	GE	2300	2 812
LATITUDE 45 00	14	14	1.4	1550	0140	W K	23,	, ,	2 0.2		02		2 812
LONGITUDE 79 18 MUSKOKA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	EL MOYEN -	16										
MINDEN	22	19	21	1935 1935	SMS SMS	RF RF	277 277	20	1 940 1 940	1935 1935	GE GE	2300 2300	1 800 1 800
LATITUDE 44 56 LONGITUDE 78 43					0,110					, , , ,			3 600
GULL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	14										
SWIFT RAPIDS	15	14	14	1966 1966	CAC	RPK RPK	277 277	14 14	2 611 2 611	1966 1966	CGE CGE	2400 2400	2 700 2 700
LATITUDE 44 51 LONGITUDE 79 30				1979	BARB	RPF	277	14	2 611	1978	CGE	2400	2 700
SEVERN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	35										8 100
													14 512
OTTAWA HYDRO													
CHAUDIERE #2	12	9	12	1908 1908	SMS SMS	RF RF	180 180	12 12	1 716 1 716	1909 1909	CWES CWES	4000 4000	1 462 1 462
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43 OTTAWA RIVER				1984	BHTC	RF	180	12	1 716	1909	CWES	4000	1 462 4 386
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	71										4 300
CHAUDIERE #4	12	10	12	1931 1985	WH LEFF	RF RF	163 163	12 12	4 028 4 028	1900 1900	CGE CGE	4000 4000	3 960 3 960
LATITUDE 45 25 LONGITUDE 75 43				1303	LLII	K)	100	12	7 020	1500	002	4000	7 920
OTTAWA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	92										
													12 306
PARRY SOUND PUBLIC UTILI	TTIES COM	IM											
PARRY SOUND	7	6	7	1919 1919	BOVG BOVG	RF RF	200 257	7 7	420 920	1919 1919	SGE CWES	2300 2300	420 920
LATITUDE 45 22 LONGITUDE 80 01													1 340
SEQUIN BASIN AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	4										
													1 340
PETERBOROUGH UTILITIES C	COMM												
PETERBOROUGH -	9	7	8	1950 1950	CVIC	RF RF	150 180	8	1 716 1 596	1902 1905	WEST CGE	2240 2300	1 200 1 400
LATITUDE 44 18 LONGITUDE 78 19				1950	WH	RF	180	8	1 902	1920	CGE	2300	1 500
OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUE	L MOYEN -	57										4 100
													4 100

	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN GE	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERAT	TEURS P	RINCIPAU	х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AN		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E		VOLTS	CAPACITE
		M						М	K₩				KW
RENFREW HYDRO ELECTRIC	COMM												
PLANT #1	12	10	11	1910 1911	SMS SMS	RF RF	400 400	12 12	448 448	1912 1912	SGE SGE	4160 4160	270 270
LATITUDE 45 30 LONGITUDE 76 43 BONNECHERE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	8	1953	CB	RF	400	12	448	1954	EE	4160	1 020
PLANT #2	12	12	12	1927	CB	RF	300	12	336	1900	CGE	4160	580
LATITUDE 45 30				1936	CB	RF	300	12	336	1900	CGE	4160	380
LONGITUDE 76 43 BONNECHERE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	ERTT ANNIE	I MOVEN -	8										960
AVERAGE ARROAL FEOR DI	DIT ANNOL	L MOTEN	Ü										1 980
		_											
SPRUCE FALLS POWER & PA			В	1000	חבווו	RF	180	0	1 000	1923	GE	2300	1 800
KAPUSKASING HYDRO LATITUDE 49 30	10	8	9	1923	DEW	KF	100	9	1 865	1323	GE	2300	1 800
LONGITUDE 82 25 KAPUSKASING RIVER													, 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	L MOYEN -	23										
SMOKY FALLS	36	32	35	1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 82 08				1928 1928 1931	AC AC . AC	RF RF RF	164 164 164	34 34 34	13 987 13 987 13 987	1928 1928 1931	GE GE GE	6600 6600	13 200 13 200 13 200
MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	170	1331	. AU	KI	104	34	13 301	1331	GL	0000	52 800
													54 600
AT LAWRENCE OF MAN AUTO	IODITY												
ST LAWRENCE SEAWAY AUTH	57	49	56	1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	6600	4 000
LATITUDE 43 09	31	43	30	1932 1932	SMS SMS	RF RF	360 360	49 49	3 730 3 730	1932 1932	CGE	6600 6600	4 000
LONGITUDE 79 11 WELLAND CANAL													12 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	5										10.000
													12 000
TRENT UNIVERSITY													
NASSAU	5	3	5	1902 1902	WK WK	RF RF	138 138	5 5	522 522	1902 1902	CGE	6600 6600	360 360
LATITUDE 44 21 LONGITUDE 78 18				1926	VICK	RF	120	5	1 194	1926	CGE	6600	1 500
OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	34										2 220
													2 220
					ONT	ARIO, TOTA	AL.						7 171 528
MANITOBA													
MANITOBA HYDRO													
GRAND RAPIDS	39	35	37	1965	ΊΪ	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	13800	109 250
LATITUDE 53 10				1965 1965	JI JI	RPK RPK	112 112	37 37 37	111 900 111 900 111 900	1965 1965 1968	CGE CGE CGE	13800 13800 13800	109 250 109 250 109 250
LONGITUDE 99 16 SASKATCHEWAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	MOYEN -	595	1968	CAC	RPK	112	31	111 300	1300	COL	13000	437 000
THE PROPERTY OF	- Allinot		000										

HTURO														IIIBKO
	OPERATIN	G HEADS		MAIN_	TURBINES						MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR 1	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES	3				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNE	R	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBI	NE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M							M	KW				KW
GREAT FALLS LATITUDE 50 27 LONGITUDE 96 00 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	18 BIT ANNUEL	16 _ MOYEN -	17	1923 1923 1926 1927 1928 1928	DEW DEW DEW SMS DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF		139 139 139 139 139 139	18 18 18 18 18	23 126 23 126 23 126 23 126 23 126 23 126 23 126	1923 1923 1926 1927 1928 1928	CGE CGE CGE CGE CGE	11000 11000 11000 11000 11000 11000	22 000 22 000 22 000 22 000 22 000 22 000 132 000
				4000	1.00.1	201				07.004	4077	1.0444	4000	04 000
JENPEG LATITUDE 54 32 LONGITUDE 98 02 NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	12 BIT ANNUEL	6 _ MOYEN	9 1 841	1977 1978 1978 1978 1979 1979	LMW LMW LMW LMW LMW LMW	RPK RPK RPK RPK RPK RPK		62 62 62 62 62 62	7 7 7 7 7	27 304 27 304 27 304 27 304 27 304 27 304	1977 1978 1978 1978 1978 1979	LMW LMW LMW LMW LMW LMW	4200 4200 4200 4200 4200 4200	31 000 31 000 31 000 31 000 31 000 31 000
														186 000
KELSEY LATITUDE 56 02 LONGITUDE 96 32	17	15	16	1960 1960 1960 1960	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF		103 103 103 103	15 15 15	31 332 31 332 31 332 31 332	1960 1960 1960 1960	CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	33 750 33 750 33 750 33 750
NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	2 209	1961 1969 1972	DEW DEW DEW	RPF RPF RPF		103 103 103	15 15 15	31 332 31 332 31 332	1961 1969 1972	CGE CGE CGE	13800 13800 13800	33 750 33 750 33 750 236 250
KETTLE RAPIDS LATITUDE 56 23 LONGITUDE 94 38	31	28	29	1970 1971 1971 1971	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF		90 90 90	30 30 30	104 440 104 440 104 440 104 440	1970 1971 1971 1971	MITS MITS MITS MITS	13800 13800 13800 13800	102 000 102 000 102 000 102 000
NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	3 058	1972 1972 1973 1973 1973 1974 1974	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF		90 90 90 90 90 90	30 30 30 30 30 30 30 30	104 440 104 440 104 440 104 440 104 440 104 440 104 440	1972 1972 1973 1973 1973 1974 1974	MITS MITS MITS MITS MITS MITS MITS MITS	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	102 000 102 000 102 000 102 000 102 000 102 000 102 000
														1 224 000
LAURIE RIVER NO 1 LATITUDE 56 14	17	15	17	1952 1952	AC AC	RF RF		200 200	17 17	2 611 2 611	1952 1952	CGE CGE	2300 2300	2 475 2 475
LONGITUDE 101 00 LAURIE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	27											4 950
LAURIE RIVER NO 2	17	16	17	1958	JI	RF		164	17	5 222	1958	CGE	2300	5 400
LATITUDE 56 15 LONGITUDE 101 07 LAURIE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	27											5 400
LATITUDE 56 24 LONGITUDE 94 22	28	25	26	1977 1977 1978 1978	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF		82 82 82 82	24 24 24 24	100 710 100 710 100 710 100 710	1977 1977 1978 1978	CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800	98 000 98 000 98 000 98 000
NELSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	3 058	1978 1978 1979 1979 1979 1979	DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF		82 82 82 82 82 82	24 24 24 24 24 24 24	100 710 100 710 100 710 100 710 100 710 100 710	1978 1978 1979 1979 1979 1979	CGE CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800	98 000 98 000 98 000 98 000 98 000 98 000
														980 000

													1110110
	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRII		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRICA		VOLTS	CAPACITE
		M						M	KW				KW
MC ARTHUR LATITUDE 50 24 LONGITUDE 96 00	7	6	7	1954 1954 1954 1954	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF	86 86 86	7 7 7 7	7 460 7 460 7 460 7 460	1954 1954 1954 1954	CGE CGE CGE	6900 6900 6900	7 650 7 650 7 650 7 650
WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	EBIT ANNUE	L MOYEN -	850	1955 1955 1955 1955	DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	86 86 86	7 7 7 7	7 460 7 460 7 460 7 460	1955 1955 1955 1955	CGE CGE CGE	6900 6900 6900	7 650 7 650 7 650 7 650
													61 200
PINE FALLS LATITUDE 50 34 LONGITUDE 96 11 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	12	10	11	1951 1951 1952 1952 1952 1952	DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF	95 95 95 95 95	11 11 11 11 11	14 174 14 174 14 174 14 174 14 174 14 174	1951 1951 1952 1952 1952 1952	CGE CGE CGE CGE CGE	13800 13800 13800 13800 13800 13800	13 950 13 950 13 950 13 950 13 950 13 950
													83 700
SEVEN SISTERS LATITUDE 50 07 LONGITUDE 96 02 WINNIPEG RIVER	19	17	18	1931 1931 1931 1949 1950	AC DEW SMS DEW DEW	RPF RPF RPF RPF	138 138 138 129 129	19 19 19 19	24 866 24 866 24 866 24 866 24 867	1931 1931 1931 1949 1950	CGE CGE CGE CGE	11000 11000 11000 11000	25 000 25 000 25 000 25 000 25 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BII ANNUE	L MUYEN -	850	1952	DEW	RPF	129	19	24 867	1952	CGE	11000	25 000
													150 000 3 500 500
													3 300 300
WINNIPEG CITY OF													
POINTE DU BOIS LATITUDE 50 18 LONGITUDE 95 33 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	14 EBIT ANNUE	14 L MOYEN -	736	1911 1911 1911 1911 1914 1914 1914 1912 1922 192	BOVG BOVG BOVG BOVG BOVG WYSS WYSS BOVG BOVG CVIC CVIC CVIC BOVG BOVG	######################################	164 164 164 164 138 138 150 150 150 150 150 150	14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14	3 879 3 879 3 879 3 879 5 073 5 073 5 147 5 147 5 147 5 446 5 968 5 968	1911 1911 1911 1911 1914 1914 1914 1922 1922	VICK VICK VICK VICK CWES CWES CGE CGE SGE SGE SGE SGE SGE SGE SGE	6600 6600 6600 6600 6600 6600 6600 660	3 000 3 000 3 000 3 000 4 000 4 000 4 000 5 200 5 200 5 200 5 200 5 200 5 200 68 600
SLAVE FALLS LATITUDE 50 13 LONGITUDE 95 35 WINNIPEG RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	9 BIT ANNUE	9 _ MOYEN	736	1931 1931 1936 1936 1946 1946 1948	DEW DEW DEW DEW DEW DEW DEW	RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF	955555555 99999999	99999999	8 952 8 952 8 952 8 952 8 952 8 952 8 952 8 952	1931 1931 1936 1936 1946 1948 1948	SGE SGE SGE CGE CGE CGE	6500 6600 6600 6900 6900 6900 6900	9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000 9 000

MANITOBA, TOTAL

3 641 100

140 600

SASKATCHEWAN

ы	Y	n	p	n	

HYDRO						00							HYDRO
1115110	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR			-	NES PRIN	CIPALES				GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
ELDOR MINES													
ELDORADO RESOURCES	20	20	20	1961	AC	RPK	225	19	7 460	1961	WEST	6900	7 500
LATITUDE 59 37 LONGITUDE 108 58 CHARLOT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	TT ANNIE	I MOVEN -	42										7 500
AVENAGE ANTORE / EON BEE	21 711102		,										7 500
ELDORADO NUCLEAR LTD													
CHARLOT RIVER	24	28	26	1978 1978	DEW DEW	RF RF	300 300	28 28	5 341 5 341	1978 1978	CGE CGE	6900 6900	5 130 5 130
LATITUDE 59 37 LONGITUDE 109 08 CHARLOT RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -											10 260
WELLINGTON LAKE	26	24	25	1939	AC	RF	300	21	2 238	1939	CGE	2300	2 400
LATITUDE 59 38 LONGITUDE 109 04 TAZIN RIVER				1959	AC	RF	300	21	2 238	1959	CGE	2300	2 400 4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	L MOYEN -	24										15 060
SASKATCHEWAN POWER CORP													
COTEAU CREEK	54	4.4	53	1968	EE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
LATITUDE 51 17				1968 1968	EE EE	RF RF	129 129	53 53	62 664 62 664	1968 1968	WEST WEST	14000 14000	55 980 55 980
LONGITUDE 106 52 SASKATCHEWAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	IT ANNUE	MOYEN -	244										167 940
ISLAND FALLS	18	17	17	1928	IPM	RPF	400	13	932	1928	GE	600	800
LATITUDE 55 30				1928 1930	I PM DEW	RPF RPF	400 164	13 17	932 12 309	1928 1930	GE GE	600 6600	10 800
LONGITUDE 102 23 CHURCHILL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	TT ANNUE	MOVEN -	701	1930 1930 1937	DEW DEW DEW	RPF RPF	164 164 150	17 17 17	12 309 12 309 14 174	1930 1930	GE GE GE	6600 6600	10 800 10 800 18 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DED	1 ANNOE	- MOTEN -	701	1939	DEW DEW	RPF RPF	150 150	17 17	14 174 14 174	1937 1939 1948	GE GE	6600 6600	18 000
				1959	DEW	RPF	150	17	14 174	1959	GE	6600	17 100
													105 100
SQUAW RAPIDS	34	29	32	1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
LATITUDE 53 42				1963 1963	JOHN	RF RF	120 120	32 32	34 316 34 316	1963 1963	EE EE	14400 14400	33 750 33 750
LONGITUDE 103 20 SASKATCHEWAN RIVER			470	1963 1964	JOHN	RF RF	120 120	32 32	34 316 34 316	1963 1964	EE EE	14400	33 750 33 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEB	11 ANNUEL	MUYEN -	476	1964 1966	JOHN AC AC	RF RF	120 120	32 32	34 316 39 351	1964 1966	WEST	14400	33 750 38 700 38 700
				1967	AL	RF	120	32	39 351	1967	WEST	14400	279 900
													552 940
													332 340
					SAS	SKATCHEWAN	I, TOTAL						575 500

ALBERTA

חזטאט													HYDRU
	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW	T ABINEO	-1110		KW
ALBERTA POWER LTD	******							141	IXΨ				IXW
JASPER	152	152	152	1949 1956	PWW JL	IP RF	450 1200	152 159	603 1 240	1949 1956	CGE	6600 2400	450 950
LATITUDE 52 48 LONGITUDE 118 03 ASTORIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,			1200	, 50	. 240	1030	001	2400	1 400
													1 400
TRANSALTA UTILITIES COR	Р												
BARRIER	47	37	46	1947	DEW	RF	225	41	10 071	1947	CWES	13200	9 560
LATITUDE 51 02 LONGITUDE 115 02													9 560
KANANASKIS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	13										
BEARSPAW	15	14	15	1954	KMW	RPK	129	15	15 479	1954	CWES	13800	15 300
LATITUDE 51 08 LONGITUDE 114 18													15 300
BOW RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	82										
BIGHORN	91	52	75	1972	DEW	RF	180	75	55 950	1972	EE	13800	59 000
LATITUDE 52 18				1972	DEW	RF	180	75	55 950	1972	EE	13800	59 000
LONGITUDE 116 19 NORTH SASKATCHEWAN R													118 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	79										
BRAZEAU	121	119	120	1965	DEW	RF	164	118	156 660	1965	CWES	13800	144 000
LATITUDE 52 54				1967	DEW	RF	15 0	118	186 500	1967	CWES	13800	161 500
LONGITUDE 115 15 BRAZEAU RIVER													305 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	52										
CASCADE	105	99	104	1942 1957	DEW DEW	RF RF	300 300	98 98	17 158 17 158	1942 1957	CWES CWES	13200 13200	17 000 17 000
LATITUDE 51 13 LONGITUDE 115 30													34 000
CASCADE CANAL AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	9										
011007	0.4	0.0	20	1000	DEW	P.C.	150	20	13 430	1000	CHEC	12200	12 750
GHOST	34	23	32	1929 1929	DEW	RF RF	150 150	32 32	13 428 13 428	1929	CWES	13200	12 750
LATITUDE 51 13 LONGITUDE 114 42				1954	EE	RF	150	28	22 380	1954	CWES	13200	21 150 46 650
BOW RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	83										40 030
HORSESHOE	22	21	22	1911	KMW	RF	300	22	3 491	1911	CGE	12000	3 375
LATITUDE 51 07	24			1911	DEW KMW	RF RF	225 300	22	5 595 3 491	1911	CGE	12000	5 625 3 375
LONGITUDE 115 01 BOW RIVER				1911	DEW	RF	225	22	5 595	1911	CGE	12000	5 625
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	72										18 000
INTERLAKES	39	19	27	1955	CAC	RF	257	30	5 147	1955	CWES	4160	5 040
LATITUDE 50 38 LONGITUDE 115 08													5 040
UPPER KANANASKIS L AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	4										

HYDRU													HIDRO
	OPERATIN-	IG HEADS		MAIN -	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM _	HEAD	CAPACITY	YEAR AI	CTURER	-	CAPACITY
	MUMIXAM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	E T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE I		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
KANANASKIS	23	21	22	1913 1913	CAC	RF RF	163 163	21 21	4 476 4 476	1913 1913	SGE SGE	12000 12000	3 400 3 400
LATITUDE 51 06 LONGITUDE 115 04 BOW RIVER				1951	DEW	RPF	225	21	8 952	1951	CWES	12000	9 560 16 360
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	72										
OUTLET WORKS	6	6	6	1965 1967	DEW DEW	RPK RPK	150 150	6 6	9 586 8 586	1965 1967	CWES CWES	14500 14500	9 720 9 720
LATITUDE 52 58 LONGITUDE 115 36 BRAZEAU RIVEM													19 440
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	52							,			
POCATERRA	67	50	64	1955	CAC	RF	240	56	13 726	1955	CWES	13800	13 500
LATITUDE 50 45 LONGITUDE 115 07													13 500
KANANASKIS RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	7										
RUNDLE	98	96	97	1951	DEW	RF	300	97	17 158	1951	CWES	13200	17 000
LATITUDE 51 05 LONGITUDE 115 22				1960	DEW	RF	300	97	29 840	1960	CWES	13200	29 750 46 750
SPRAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	11										
SPRAY	276	274	275	1951	DEW	RF	450	267	46 252	1951	CWES	13200	40 400
LATITUDE 51 04 LONGITUDE 115 24				1960	DEW	RF	450	267	46 252	1960	CWES	13200	40 400 80 800
SPRAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	11										80 800
THREE SISTERS	18	7	14	1951	DEW	RPF	277	15	2 686	1951	CWES	6900	3 400
LATITUDE 51 00	, ,	·				/					020		3 400
LONGITUDE 115 23 SPRAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RIT ANNIE	I MOYEN -	11										
NIETROE ARTONE I EOT DE	D17 AMIOL	E MOTER	11										732 300
					ΔΙΙ	BERTA. TO	ΤΔΙ						733 700
DOLON COLUMNIA COLO		******			7.	Jenia, io	, (AL						755 700
BRITISH COLUMBIA - COLO	MRIE-RKII	ANNIQUE											
ALCAN SMELTERS & CHEMIC	ALS LTD												
KEMANO	789	785	788	1954 1954	CAC PWW	IP IP	327 327	762 762	111 900 111 900	1954 1954	CGE CWES	13800 13800	97 600 97 600
LATITUDE 53 34 LONGITUDE 127 56				1954 1956	DEW PWW	IP IP	327 327	762 762	111 900 111 900	1954 1956	EE CWES	13800 13800	97 600 105 600
NECHAKO RESERVOIR AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	127	1956 1957	DEW PWW	IP IP	327 327	762 762	111 900 111 900	1956 1957	CGE EE	13800 13800	97 600 105 600
				1958 1967	DEW DEW	IP IP	327 327	762 762	111 900 111 900	1958 1967	CGE CWES	13800 13800	105 600 105 600
													812 800
													812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO				4.5.5									
ABERFELDIE	85	82	84	1922 1922	SMS SMS	RF RF	600 600	8 4 8 4	2 723 2 723	1922 1922	CWES CWES	2200 2200	2 500 2 500
LATITUDE 49 38 LONGITUDE 115 17 BULL RIVER	OTT ANALIE	MOVEN	0.4										5 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	JI ANNUE	L MUTEN -	31										

TITORO													HIDKO
	OPERATINO	HEADS		MAIN 1	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR I	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIO		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRICA	ET	VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
ALOUETTE	52	34	44	1928	EE	RF	200	38	9 325	1928	EE	6825	8 000
LATITUDE 49 23 LONGITUDE 122 18 ALOUETTE LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE			19	1320	-		200	30	3 323	1 4 2 0		0023	8 000
ASH RIVER	253	233	248	1959	ANS	RF	514	224	26 110	1959	CWES	13800	25 200
LATITUDE 49 24 LONGITUDE 125 05													25 200
ASH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	19										
BRIDGE RIVER #1	411	366	404	1948 1949	VIW VIW	IP IP	300 300	384 384	51 474 51 474	1948 1949	CWES CWES	13800	45 000 45 000
LATITUDE 50 43 LONGITUDE 122 14				1949 1954	VIW VIW	IP IP	300 300	384 384	51 474 51 474	1949 1954	CWES	13800	45 000 45 000
BRIDGE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	87										180 000
BRIDGE RIVER #2	413	367	405	1959 1959	VEW VEW	IP IP	300 300	385 385	61 172 61 172	1959 1959	CWES	13800 13800	62 000 62 000
LATITUDE 50 43 LONGITUDE 122 14 BRIDGE RIVER				1960 1960	NEYC NEYC	IP IP	300 300	385 385	61 172 61 172	1960 1960	CWES	13800 13800	62 000 62 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	87										248 000
CHEAKAMUS	341	326	338	1957 1957	VIW VIW	RF RF	400 400	291 291	70 870 70 870	1957 1957	CWES CWES	13800 13800	70 000 70 000
LATITUDE 49 55 LONGITUDE 123 18 CHEAKAMUS RIVER													140 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	46										
CLAYTON FALLS	76	73	74	1961	GGG	RF	900	73	783	1961	CGE	2400	. 702
LATITUDE 52 22 LONGITUDE 126 48 CLAYTON CREEK													702
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	1										
CLOWHOM	55	39	50	1958	VIW	RF	120	44	29 840	1958	CWES	13800	30 000
LATITUDE 49 43 LONGITUDE 123 32 CLOWHOM RIVER													30 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	34										
ELKO PLANŢ	63	60	61	1924 1924	DEW DEW	RF RF	360 360	58 58	5 595 5 595	1924 1924	GE GE	6600 6600	4 800 4 800
LATITUDE 49 18 LONGITUDE 115 04 ELK RIVER													9 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	58										
FALLS RIVER	64	57	63	1930 1960	DEW DEW	RF RF	450 600	76 76	4 476 4 476	1930 1960	EE CWES	6600 6600	4 800 4 800
LATITUDE 54 00 LONGITUDE 129 44 FALLS RIVER													9 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	4										

HYDRU													HIDKU
	OPERATINO	HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN GE	ENERATO	RS	
	HAUTEUR D	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	CIPALES				GENERAT	TEURS P	RINCIPAU	X
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AM		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
GORDON M SHRUM	168	136	162	1968	MITI	RF	150	152	231 260	1968	CGE	13800	227 000
LATITUDE 55 58 LONGITUDE 122 07 PEACE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	1 076	1968 1968 1969 1969 1971	MITI MITI MITI MITI TOBA	RF RF RF RF	150 150 150 150	152 152 152 152 152	231 260 231 260 231 260 231 260 231 260	1968 1968 1969 1969 1971	CGE CGE CGE TOBA	13800 13800 13800 13800 13800	227 000 227 000 227 000 227 000 227 000
				1972 1972 1974 1980	TOBA TOBA FUJI FUJI	RF RF RF RF	150 150 150 150	152 152 152 152	231 260 231 260 279 750 279 750	1972 1972 1974 1980	TOBA TOBA FUJI FUJI	13800 13800 13800 13800	227 000 227 000 300 000 300 000 2 416 000
JOHN HART	125	122	123	1948	DEW	RF	327	119	20 888	1948	CWES	13800	20 000
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 125 20 CAMPBELL RIVER				1949 1949 1949 1953	DEW DEW DEW DEW	RF RF RF	327 327 327 327	119 119 119 119	20 888 20 888 20 888 20 888	1949 1949 1949 1953	CWES CWES CWES	13800 13800 13800 13800	20 000 20 000 20 000 20 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	91	1953	DEW	RF	327	119	20 888	1953	CWES	13800	20 000
JORDAN RIVER	340	323	334	1971		RF	257	265	162 628	1971	MITI	13800	150 000
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 124 03 JORDAN RIVER													150 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	11										
KOOTENAY CANAL	82	78	80	1975	MITI	RF	129	75	127 566	1975	CGE	13800	132 300
LATITUDE 49 27 LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER				1975 1976 1976	MITI MITI MITI	RF RF RF	129 129 129	75 75 75	127 566 127 566 127 566	1975 1976 1976	CGE CGE CGE	13800 13800 13800	132 300 132 300 132 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEI	BIT ANNUEL	MOYEN -	765										529 200
LA JOIE	77	28	61	1957	CAC	RF	200	54	22 380	1957	GE	13800	22 000
LATITUDE 50 48 LONGITUDE 122 52 DOUNTON LAKE	DIT AMMINE	MOVEN	20										22 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEI	DII ANNUEL	MUTEN -	39										
LADORE FALLS LATITUDE 50 02	40	24	37	1956 1957	DEW DEW	RF RF	138 138	37 37	26 110 26 110	1956 1957	GE GE	13800 13800	27 000 27 000
LONGITUDE 125 23 CAMPBELL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	91										54 000
LAKE BUNTZEN #1	123	120	122	1951	VIW	RF	240	116	52 220	1951	CWES	13800	50 000
LATITUDE 49 23 LONGITUDE 122 52	120	120	125	, , ,	7 2 17	***	2.10	.,,	32 22V	1001	01120	10200	50 000
LAKE BUNTZEN AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUEL	MOYEN -	23										
LAKE BUNTZEN #2	118	115	117	1913	PD	IP	200	116	10 071	1913	DK	2200	8 900
LATITUDE 49 22 LONGITUDE 122 53 LAKE BUNTZEN				1914 1919	PD PD	IP IP	200 200	116 116	10 071 10 071	1914 1914	DK DK	2200 2200	8 900 8 900 26 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUEL	MOYEN -	23										
MICA	184	137	153	1976	HITA	RF	129	171	443 870	1976	CGE	16000	434 000
LATITUDE 52 05 LONGITUDE 118 34				1976 1976 1977	HITA LMW LMW	RF RF RF	129 129 129	171 171 171	443 870 443 870 443 870	1976 1976 1977	CGE CGE CGE	16000 16000 16000	434 000 434 000 434 000
COLUMBIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEE	BIT ANNUEL	MOYEN -	572									1	736 000

	OPERATII	NG HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRING	CIPALES						RINCIPAU	IX
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	ACTURER -	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
PEACE CANYON LATITUDE 55 56 LONGITUDE 122 00 PEACE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	43	39	42	1980 1980 1980 1980	LMW LMW LMW LMW	RF RF RF	67 67 67 67	40 40 40 40	179 040 179 040 179 040 179 040	1980 1980 1980 1980	MITI MITI MITI MITI	13800 13800 13800 13800	175 000 175 000 175 000 175 000
AVERAGE ANNUAL PLOW-D	EDIT ANNOE	L MUTEN -	1 076										700 000
PUNTLEDGE LATITUDE 49 41 LONGITUDE 125 02	110	110	110	1955	CAC	ŘF	277	104	26 110	1955	CWES	13800	27 000 27 000
PUNTLEDGE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	BIT ANNUE	L MOYEN -	31										
REVELSTOKE LATITUDE 50 99 LONGITUDE 11 81	130	116	128	1984 1984 1984 1984	FUJI FUJI FUJI FUJI	RF RF RF	113 113 113 113	127 127 127 127	467 000 467 000 467 000 467 000	1984 1984 1984 1984	FUJI FUJI FUJI	16000 16000 16000 16000	460 750 460 750 460 750 460 750
COLUMBIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-D	EBIT ANNUE	L MOYEN -	782										1 843 000
RUSKIN LATITUDE 49 12 LONGITUDE 122 25 HAYWARD LAKE	41	32	40	1930 1938 1950	DEW DEW DEW	RF RF RF	120 120 120	37 37 37	35 062 35 062 35 062	1930 1938 1950	CWES CWES CWES	13800 13800 13800	35 200 35 200 35 200 105 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-D	BIT ANNUE	L MOYEN -	125										
SETON LATITUDE 50 41 LONGITUDE 121 56 SETON CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	51	51	51	1956	CAC	RF	120	45	43 641	1956	CWES	13800	42 000 42 000
SEVEN MILE LATITUDE 49 01 LONGITUDE 117 32 59 793	59	50	58	1979 1980 1980	MITI MITI MITI	RF RF RF	95 95 95	58 58 58	177 548 177 548 177 548	1979 1980 1980	HITA HITA HITA	13800 13800 13800	202 500 202 500 202 500 607 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	BIT ANNUE	L MOYEN -	793										
SHUSWAP FALLS LATITUDE 50 15 LONGITUDE 118 39 SHUSWAP RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DI	24	24	24	1929 1942	AC CAC	RF RF	200 257	22 25	2 835 2 984	1929 1942	WEST CGE	2300 2300	2 400 2 800 5 200
									0.05	4055	00/50	4450	800
SPILLIMACHEEN LATITUDE 50 54 LONGITUDE 116 25 SPILLIMACHEEN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	63 BIT ANNUE	63 L MOYEN -	63	1955 1955 1955	VIW VIW EE	RF RF RF	600 600	63 63 63	895 895 2 238	1955 1955 1955	CWES CWES EE	4160 4160 4160	900 900 2 200 4 000
STAVE FALLS	40	30	37	1912	WYSS	RF	225	34	9 698	1912	CGE	4400	10 500
LATITUDE 49 14 LONGITUDE 122 21 STAVE LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE			125	1912 1916 1922 1925	WYSS WYSS WYSS CAC	RF RF RF	225 225 225 225 225	34 34 34 34 34	9 698 9 698 9 698 11 190	1912 1916 1922 1925	CGE CGE CGE CGE	4400 4400 4400 4400	10 500 10 500 10 500 10 500 10 500
				4655	0.10	D.F.	4.0.7		04 0	1050	CVICA	10000	
STRATHCONA LATITUDE 50 00 LONGITUDE 125 34 CAMPBELL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	47	25 L MOYEN -	74	1958 1968	CAC TOBA	RF RF	138 139	43 43	31 332 31 332	1958 1968	CWES CWES	13800 13800	33 750 33 750 67 500

HYDRO													HYDRO
	OPERATING	HEADS		MAIN_T	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR E	DE CHUTE		TURBI	NES PRINC	IPALES				GENERA ¹	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AI MANUFA		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE E		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
WAHLEACH	620	601	614	1952	VIW	IP	360	573	61 172	1952	CGE	13800	60 000
LATITUDE 49 14 LONGITUDE 121 44 WAHLEACH LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	_ MOYEN -	6										60 000
WALTER HARDMAN	262	254	259	1960	GGG	IP	600	235	4 327	1960	CGE	4330	4 000
LATITUDE 50 49				1965	GGG	IP	600	235	4 327	1965	CGE	4330	4 000
LONGITUDE 118 03 CRANBERRY CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	2										8 000
WHATSHAN	206	200	204	1972	FUJI	RF	327	168	55 204	1972	HITA	13800	50 000
LATITUDE 50 00 LONGITUDE 118 05 WHATSHAN LAKE													50 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RI! ANNUEL	. MUYEN -	9										9 332 302
													002 002
CENTRAL COAST POWER COR													
OCEAN FALLS	46	34	41	1917	PWW PWW	RF RF	225 225	44	1 567 1 567	1917 1917	CGE	2300	1 900
LATITUDE 52 21 LONGITUDE 127 41 LINK LAKE				1923 1932	PWW PWW	RF RF	400 360	48 48	4 700 4 700	1918 1923	CGE CGE	2300 2300	4 200 4 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	22										12 200
													12 200
COMINCO LTD													
BRILLIANT	28	23	27	1944 1944	DEW DEW	RF RF	100	27 27	27 602 27 602	1944 1944	CWES CWES	13200 13200	27 200 27 200
LATITUDE 49 20 LONGITUDE 117 37				1949 1968	DEW DEW	RF RF	100	27 27	27 602 27 602	1949 1968	CWES CWES	13200 13200	27 200 27 200
KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	340										108 800
WANETA	64	52	63	1954	DEW	RF	120	64	89 520	1954	CWES	13800	72 000
LATITUDE 49 00	,	0.0		1954 1963	DEW DEW	RF RF	120 120	64 64	89 520 96 980	1954 1963	CWES	13800 13800	72 000 72 000
LONGITUDE 117 37 PEND D OREILLE RIVER		MOVEN	F00	1966	CAC	RF	120	64	9 6 9 80	1966	CGE	13800	76 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BII ANNUEL	. MOYEN -	538										292 500 401 300
													401 300
COPPER BEACH ESTATES LT	D												
BEACH	559	555	559	1916 1917	PWW PWW	IP IP	720 720	559 232	2 797 2 797	1916 1917	CWES CWES	6600 6600	2 000
LATITUDE 49 38 LONGITUDE 123 13													4 000
BRITANNIA CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	20										
													4 000
MACMILLAN BLOEDEL LTD													
POWELL RIVER	54	48	53	1911	PIW	RF RF	375 375	45 48	2 586 2 499	1911 1911	CGE	2300 2300	3 000 2 240
LATITUDE 49 54 LONGITUDE 124 33				1911	AC DEW	RF RF	375 250	48 48	2 499 10 071	1911	CGE	2300 6900	2 240 11 520
POWELL LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	98	1976	AC	RF	200	44	25 513	1976	CGE	6900	25 500
													44 500

Micke													HYUKU
	OPERATIN			-	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR	DE CHUTE			NES PRIN	CIPALES						RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
STILLWATER LATITUDE 49 46	128	104	125	1930 1948	DEW DEW	RF RF	400 333	114 116	18 650 18 650	1930 1948	CGE CGE	6900 6600	16 000 14 400
LONGITUDE 124 16 LOIS LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	27										30 400
													74 900
NELSON CITY OF													
CITY OF NELSON	23	20	22	1929	CAC	RF	240	22	2 238	1929	CGE	12000	2 400
LATITUDE 49 30 LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER				1948	CAC	RF	164	22	5 035	1948	CGE	12000	6 000 8 400
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	40										
													8 400
WEST KOOTENAY POWER & L	IGHT CO L	TD											
CORRA LINN	18	13	16	1932	DEW	RF	86	16	14 174	1932	CGE	7200	13 500
LATITUDE 49 28				1932 1932	DEW	RF RF	86 86	16 16	14 174 14 174	1932 1932	CGE CGE	7200 7200	13 500 13 500
LONGITUDE 117 28 KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RIT ANNUE	I MOVEN -	297										40 500
AVENAGE ANNUAL 1 EON DE	DII AMMOL	L MOTEN	231										
LOWER BONNINGTON	20	16	20	1925 1926	CAC	RF RF	100 100	21 21	14 9 20 14 9 20	1925 1925	CGE CGE	7200 7200	15 750 15 750
LATITUDE 49 28 LONGITUDE 117 30				1971	MITI	RF	100	20	15 293	1926	CGE	7200	15 750
KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	255										47 250
SOUTH SLOCAN	23	21	21	1928 1928	CAC	RF RF	100 100	21 21	18 650 18 650	1928 1928	CGE CGE	7200 7200	15 750 15 750
LATITUDE 49 28 LONGITUDE 117 31				1929	CAC	RF	100	21	18 650	1929	CGE	7200	15 750
KOOTENAY RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	297										47 250
UPPER BONNINGTON	21	18	21	1907	IPM	RF	180	21	5 9 68	1907	CGE	2300	5 063
LATITUDE 49 28		,,,	21	1907	IPM CAC	RF RF	180	21 21	5 968 6 714	1907 1914	CGE	2300 2300	5 062 6 750
LONGITUDE 117 30 KOOTENAY RIVER				1916 1940	CAC	RF RF	180 100	21 21	6 714 19 396	1916 1940	CGE CWES	2300 7200	6 750 15 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	297	1940	CAC	RF	100	21	19 396	1940	CWES	7200	15 750
													55 125
													190 125
WESTERN PULP LTD PARTNE	RSHIP												
PORT ALICE	145	137	142	1953	CVIC	RF	900	130	2 387	1953	ELLI	6900	2 000
LATITUDE 50 23 LONGITUDE 127 25													2 000
VICTORIA LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	23										
			006	40.42	Disast	**	F1.1	000	0.700	10.47	OWER	4100	0 507
WOODFIBRE 48 40	310	268	282	1947	PWW	IP	514	280	2 723	1947	CWES	4160	2 587
LATITUDE 49 40 LONGITUDE 123 20 HENRIETTA LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	RIT ANNUE	MOVEN	1										2 587
AVERAGE ANNUAL PLUW-DEI	DI ANNUE	L MOTER -											4 587

81 740

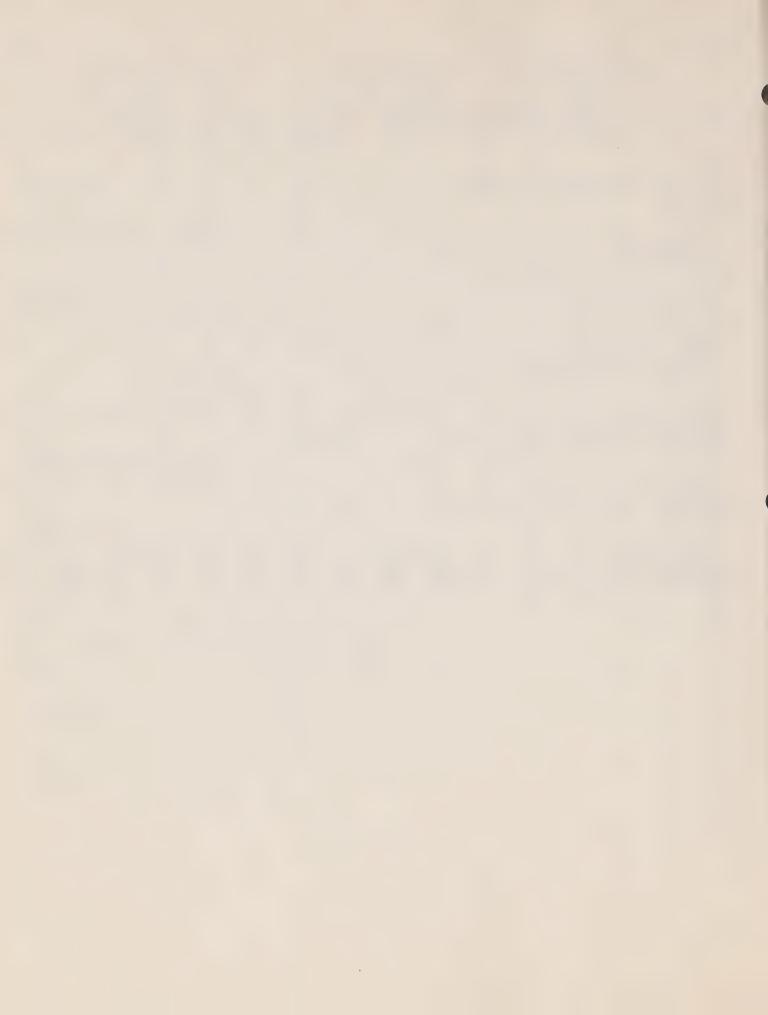
HYDRO													HYDR	כ
	OPERATIN	G HEADS		MAIN	TURBINES					MAIN G	ENERATO	RS		
	HAUTEUR	DE CHUTE		TURBI	NES PRIN	CIPALES				GENERA	TEURS P	RINCIPAU	Х	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR MANUF	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A MANUFA	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY	Y
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRI		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITI	E
		M						М	K₩				KW	
WESTMIN RESOURCES LTD														
TENNANT LAKE	625	608	622	1966	GGG	IP	900	625	3 357	1966	GE	4160	3 060	0
LATITUDE 49 34 LONGITUDE 125 37 TENNANT LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -											3 060)
THELWOOD HYDRO	565	548	560	1985	GGG	IP	600	438	10 000	1985	TOBA	6900	8 200	C
LATITUDE 49 32 LONGITUDE 12 53 TENNANT LAKE AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -											8 200)
													11 260)
					BR	ITISH COLU	MBIA - 1	TOTAL -	COLOMBIE-BR	ITANNIQU		1	0 851 874	4
YUKON														
NORTHERN CANADA POWER C	OMM													
AISHIHIK	180	180	180	1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000	
LATITUDE 63 31 LONGITUDE 135 50 AISHIHIK RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	8	1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000 32 000	
			_											
MAYO RIVER	37	35	36	1952 1958	DEW GGG	RF RF	450 450	34 34	2 238 2 611	1952 1958	CGE CGE	6900 6900	2 550 2 550	
LATITUDE 63 31 LONGITUDE 135 50													5 100)
MAYO RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	13											
WHITE HORSE RAPIDS	19	17	18	1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	5 699	5
LATITUDE 60 42				1958 1969	KMW AC	RPK RPF	300 200	19 18	5 595 8 206	1958 1969	CWES CGE	6900 6900	5 699 8 000)
LONGITUDE 135 03 YUKON RIVER				1984	DEW	RPF	150	18	20 630	1984	CGE	6900	23 600	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	89										42 990	
													80 090)
YUKON HYDRO CO LTD														
MC INTYRE CREEK	91	91	91	1955	GGG	RF	1200	61	800	1955	WEST	2300	650)
LATITUDE 60 44 LONGITUDE 135 06 MC INTYRE CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1										650)
PORTER CREEK	130	130	130	1949	PWW	IP	250	128	400	1949	GE	2300	300)
LATITUDE 60 44				1952	GGG	IP	720	122	940	1952	WEST	2300	700)
LONGITUDE 135 07 PORTER CREEK AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUE	L MOYEN -	1										1 000)
													1 650)

YUKON, TOTAL

HYDRO													HYDRO
	OPERATING	HEADS		MAIN 7	URBINES					MAIN G	ENERATO	RS	
	HAUTEUR D	DE CHUTE		TURBIA	ES PRINC	IPALES				GENERA'	TEURS P	RINCIPAU	Х
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR A	AND ACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE FABRIC		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE FABRICA		VOLTS	CAPACITE
		M						М	KW				KW
NORTHWEST TERRITORIES -	TERRITOIR	RES DU NOI	RD-OUEST										
COMINCO LTD													
YELLOWKNIFE	34	31	33	1941	AC	RF	360	34	3 506	1941	WEST	2300	3 380
LATITUDE 62 40 LONGITUDE 114 15 YELLOWKNIFE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	13										3 360
													3 360
NORTHERN CANADA POWER C	OMM												
SNARE FALLS	20	17	19	1960	AC	RPK	225	19	6 863	1960	CGE	6900	7 000
LATITUDE 63 41 LONGITUDE 115 56 SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	28										7 000
SNARE FORKS	16	14	15	1976	AC	RF	130	15	4 800	1976	CGE	6900	4 800
LATITUDE 63 41				1976	AC	RF	130	15	4 800	1976	CGE	6900	4 800
LONGITUDE 115 56 SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -											9 600
SNARE RAPIDS	20	18	19	1948	SMS	RF	128	17	6 229	1948	CGE	6900	7 000
LATITUDE 63 24													7 000
LONGITUDE 116 15 SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	. MOYEN -	29										
							4=0		40.000	4005	OUT S		40.000
TWIN GORGES	31	29	30	1965 1976	DEW OSSB	RF RF	150 211	30 27	18 650 1 015	1965 1976	CWES BBC	6900 4160	18 000
LATITUDE 60 25 LONGITUDE 111 23 TALTSON RIVER				1976 1976 1976	OSSB OSSB OSSB	RF RF	211 211 211	27 27 27	1 015 1 015 1 015	1976 1976 1976	BBC BBC BBC	4160 4160 4160	1 000 1 000 1 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DE	BIT ANNUEL	MOYEN -	170										22 000
													45 600
													40.000
					NOR	THWEST TER	RITORIE	S - TOT.	AL - TERRITO	JIRES DU	NORD-0	UEST	48 960

CANADA, TOTAL

55 879 819



STEAM

THERMIQUES A VAPEUR

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

689

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

504 600

8 000

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL

STEAM																VAPEUR
	BOILERS	S				PRIME	MOVERS						MAIN (GENERATO	ORS	
	CHAUDIE	ERES				MOTEL	JRS PRIM	AIRES					GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AN			STEAM TEMP	MG/HR	YEAR	AND	TYPE	THROTTI	F	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOI TS	CAPACITY
	ANNEE E	ET		VAPEUR		ANNEE	ET	-	SOUPAPE		-	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
	FABRICA	ANTS	KPA	TEMP	MG/HR	FABRI	CANTS		K D A			175.7	FABRI	CANTS		No. of
PRINCE EDWARD ISLAND -	ILE-DU-F	PRINCE-	EDOUARD	C					KPA	С		KW				KW
MARITIME ELECTRIC CO LT	ם															
CHARLOTTETOWN	1946	BW	2758	399	27	1931	AC	С	1724		3600	1 500	1931	AC	2300	1 500
LATITUDE 45 14 LONGITUDE 63 08	1948 1955 1960 1963 1968 1975		2758 2758 2758 6205 6205 2758	399 399 399 482 482 399	34 45 48 86 86 34	1947 1952 1957 1960 1963 1968	PARS PARS BBC PARS MVIC MVIC	מטטטטט	2758 2758 2758 2758 2758 5861 5861	399 399 399 482	3600 3600 3600 3600 3600	4 000 7 500 7 500 10 000 20 000 20 000	1947 1951 1955 1960 1963 1968	PARS PARS BBC PARS MVIC MVIC	4160 4160 4160 13800 13800 13800	4 000 7 500 7 500 10 000 20 000 20 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OI	[L		1	COMBUS"	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD						70 500
																70 500
							PRINCE	FΠWΔR	NAI2T N	1 - Tſ	TΔ! -	· ILE-DU-P	RINCE-	חחוואפח		70 500
											7776	122 50 1				10 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-	ECOSSE															
BOWATERS MERSEY PAPER C	0															
BROOKLYN LATITUDE 44 03	1968 1968		2758 2758	348 348	79 79	1943	FC	PC	2586	282	3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
LONGITUDE 64 42 PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OI	r L			COMBUST	TIBLE	PRINCIP.	AL - 1	MAZOUT L	OURD						5 170
																5 170
DOMTAR CHEMICALS LTD																
AMHERST	1947 1947		1551 1551	288 288	7 7	1946	WORT	В	1448	288	4500	700	1946	EM	600	. 700
LATITUDE 45 50 LONGITUDE 64 12																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OI	L		t	COMBUST	TIBLE	PRINCIP.	AL - I	MAZOUT L	OURD.						700
																700
NOVA SCOTIA FOREST INDU	CTRIFC I	TD														
PORT HAWKESBURY	1961	FW	6033	460	136	1961	WEST	CE	5861		3600	10 000	1961	WEST	13800	10 000
LATITUDE 45 36			6300	460 460	121 216	1971	SLAV	BE	6205	471	3600	17 560	1971	SLAV	13800	17 560
LONGITUDE 61 21 PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL OT	1		1	COMBUST	TIBLE	PRINCIP.	AL - 1	MAZOUT L	DURD						27 560
THE TOPE THE T		_														
																27 560
NOVA SCOTIA POWER CORP																
GLACE BAY	1951 1954	FW	4344 4344	399 399	91 91	1951 1954	PARS PARS	000	4137 4137	399	3600 3600	15 000 15 000	1951 1954	PARS PARS	6600 6600	15 000 15 000
LATITUDE 46 12 LONGITUDE 59 57	1959	FW	4344	399 399 554	91 91	1955	PARS PARS SS	CCCB	4137 4137 13272	399	3600 3600	15 000 15 000 36 000	1955 1959 1967	PARS PARS SS	6600 6600 13800	15 000 15 000 36 000
		BWGM 1 BWGM 1		554	249 249	1967									,0000	
PRINCIPAL FUEL - CANAD	IAN BITU	MINOUS	COAL	(COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - (CHARBON	BITUM	IINEUX	CANADIEN				96 000
LINGAN	1979 1980	CE 1 CE 1	2755 2755	540 540	490 490	1979 1980	TOBA TOBA		12411	538 538	3600 3600	158 200 158 200	1979 1980	TOBA TOBA	14400 14400	158 200 158 200
LATITUDE 46 14 LONGITUDE 60 02	1983	CE 1	2755 27 5 5	540 540	490	1983 1984	TOBA TOBA	C	2411	538	3600	158 200 158 200	1983 1984	TOBA TOBA	14400	158 200 158 200

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN

1 783 090

	BOILE	RS				PRIM	E MOVERS						MAIN 0	ENERATO	RS	
	CHAUD	IERES				MOTE	JRS PRIM	AIRES					GENERA	TEURS P	RINCIPA	XL
	YEAR MANUF	AND ACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUE		TYPE	THROTT		RPM	CAPACITY		ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRI		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNE!	E ET ICANTS		SOUPAP			CAPACITE	ANNEE FABRIC	ET	VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
LOWER WATER STREET LATITUDE 45 37 LONGITUDE 61 22	1944 1951 1951 1953 1955 1957 1958	BWGM BWGM BWGM BWGM BWGM BWGM BWGM	4137 4137 4137 4137 4137 6205 6205	427 427 427 427 427 482 482	50 85 85 100 136 204 204	1944 1951 1953 1955 1957 1959	PARS PARS MVIC MVIC EE EE	000000	4137 4137 4137 4137 6205 6205	427 427 427 482	3600 3600 3600 3600 3600 3600	12 500 20 000 20 000 25 000 45 000 45 000	1944 1951 1953 1955 1957 1959	PARS PARS MVIC MVIC EE EE	4100 13200 13200 13200 13200 13200	10 000 20 000 20 000 25 000 45 000 45 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUS"	TIBLE	PRINCIP	AL - 1	MAZOUT	LOURD						165 000
MACCAN	1949	BWGM	4345	435	79	1949	PARS	С	4137	427	3600	15 000	1949	PARS	6900	15 000
LATITUDE 45 43 LONGITUDE 64 15																
PRINCIPAL FUEL - CANAD	IAN BI	TUMINOL	S COAL		COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - 1	CHARBON	BITU	MINEU>	CANADIEN				15 000
POINT TUPPER LATITUDE 45 37 LONGITUDE 61 22	1969 1969 1973	BW	13928 13928 13100	554 554 541	272 272 476		SGSL HP		13272 12411	552 538	3600 3600	78 510 150 000	1969 1973	SGE PARS	13800 13800	78 510 150 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL (DIL			COMBUST	TIBLE	PRINCIPA	AL - 1	MAZDUT	LOURD						228 510
TRENTON LATITUDE 45 36 LONGITUDE 62 38	1951 1952 1955 1959 1969	BWGM CE BWGM	4344 4344 4344 13100	435 435 435 435 541	52 100 100	1951 1952 1955 1959 1969	PARS PARS PARS PARS HP	000	4137 4137 4137 4137 12411	427 427 427	3600 3600 3600 3600 3600	10 000 10 000 20 000 20 000 150 000	1951 1952 1955 1959 1969	PARS PARS PARS PARS CWES	13800 13800 13800 13800 13800	10 000 10 000 20 000 20 000 150 000
PRINCIPAL FUEL - CANADI	IAN BI	TUMINOU	S COAL		COMBUS1	IBLE	PRINCIPA	AL - 1	CHARBON	BITUN	IINEUX	CANADIEN				210 000
TUFTS COVE LATITUDE 44 41 LONGITUDE 63 35	1965 1972 1976		12755 12756 12756	543 543 541	303	1965 1972 1976	AEI HP HP	C .	12411 12411 12411	538	3600	100 000 105 000 150 000	1965 1972 1976	AEI PARS PARS		100 000 105 000 150 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL (DIL			COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - 1	AZOUT	LOURD						355 000
																1 702 310
SCOTT MARITIMES PULP LTC ABERCROMBIE POINT	1967	BW	6205	402	227	1007	WORT	CD	E0C1	471	2600	10 750	1071	EM	12000	10 750
LATITUDE 45 39 LONGITUDE 62 43		BW	6205	482 46 0	227 159	1301	WORT	CD	3001	471	3600	18 750	1971	EM	13800	18 750
PRINCIPAL FUEL - WOOD R	REFUSE				COMBUST	IBLE	PRINCIPA	4L - [DECHETS	DE BO	IS					18 750
																18 750
SYDNEY STEEL CORP																
SYDNEY	1937	BWGM	3275	399		1919	CGE		1103		3600	5 000	1919	CGE	6600	5 000
LATITUDE 46 10 LONGITUDE 60 12	1961	BWGM	3275	399	113	1937 1943	BBC PARS	В	3075 3103	399	3600 3600	8 100 16 000	1937 1943	BBC PARS	6600 6600	7 600 16 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL (DIL			COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - A	MAZOUT I	LOURD						28 600
																28 600

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

	BOILE	RS				PRIME	MOVERS						MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUD	IERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES					GENERA	TEURS P	RINCIPAL	IX
	YEAR MANUF	AND ACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRI	ET CANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE FABRI		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU	-BRUNS	WICK														
ATLANTIC SUGAR LTD																
SAINT JOHN	1947 1948	BWGM BWGM	2827 2827	321 321	27 27	1962 1954	GE GE	B B	2792 1034		5000 5000	2 500 1 000	1962 1954	GE GE	4160 4160	2 500 1 000
LATITUDE 45 16 LONGITUDE 66 03	1954	CE	2827	360	36											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL		(COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - 1	MAZOUT L	DURD						3 500
																3 500
BOISE CASCADE CANADA LTO)															
NEWCASTLE	1965 1972	CE BW	4482 4482	399 399	113 132	1966	CGE	В	4137	399	3600	15 625	1966	CGE	6900	17 600
LATITUDE 47 00 LONGITUDE 65 34	1012	511	7702	000	102											
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPI	NG LIQUO	OR	C	COMBUST	TIBLE	PRINCIP.	AL - I	_ESSIVE (DE PA	ATE EF	UISEE				17 600
																17 600
CONSOLIDATED - BATHURST	LTD															
BATHURST	1937 1938	CE BW	4344 1172	377 191	23	1937 1946	BBC BBC	BC B	4137 4137		3600 3600	6 000 7 600	1937 1946	BBC BBC	2400 2400	6 000 7 612
LATITUDE 47 36 LONGITUDE 65 39	1958 1966	BW FW	8791 1138	468 191	68 23	1958	SGE	В	8618	468	3600	7 000	1958	SGE	2400	7 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL I	OIL		C	COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - N	MAZOUT LO	DURD						20 612
																20 612
FRASER INC																
ATHOLVILLE	1975	BW	758	173	27	1956	BBC	В	4137		3600	5 000	1956	BBC	6900	5 000
LATITUDE 47 59 LONGITUDE 66 43	1983 1983	BW FW	8618 8618	510 510	89 91	1983	ASEA	RE	8274	510	3600	19 200	1983	ASEA	13800	19 200
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL (OIL		C	COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - N	MAZOUT LO	DURD						24 200
EDMUNDSTON	1946	CE	4482	371		1947	BBC	В	4137		3600	3 500	1947	BBC	6900	3 800
LATITUDE 47 22	1946 1958	CE CE	4137 8274	399 510	45 113	1958	WEST	CD	8274	510	3500	12 500	1958	WEST	6900	12 500
LONGITUDE 68 20	1975	FW BW	4482 8618	399 510	167											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL (OIL		C	COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - N	MAZOUT LO	OURD						16 300
																40 500
IRVING PULP & PAPER LTD																
SAINT JOHN	1955	CE	6205	441	91	1956	GE GE	В	5861	441	3600	10 000	1956	GE	6900	10 000
LATITUDE 45 15 LONGITUDE 66 06	1958 1960 1972 1985	CE BW BW BW	6205 6205 6205 6205	441 441 441	91 52 168 170	1960	GE	В	5861	441	3600	12 500	1960	GE	6900	12 500
PRINCIPAL FUEL - SPENT						TIBLE	PRINCIPA	AL - L	ESSIVE [DE PA	TE EP	UISEE				22 500

VAPEUR

2 410 865

STEAM																	VAILOR
	BOIL	ERS				PRIM	MOVERS							MAIN 0	ENERATO	IRS	
	CHAU	DIERES				MOTE	JRS PRIM	AIRE	S					GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR MANU	AND FACTURE	R KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUI		TYP	E THROTT	LE	RPM -	CAPA	ACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNE!	E ET ICANTS	KPA	VAPEUR TEMP		ANNE!	E ET CANTS	TYP	E SOUPAP	Ē	T/MN	CAPA	ACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				ε					KPA	С		ŀ	(W				KW
NBIP FOREST PRODUCTS IN	IC																
DALHOUSIE	1954 1968	CE BW	3447 3447	349 348	90 117	1930 1930	GE ALEN	B	3103 965		3600 6600	6	000	1929 1930	GE ALEN	6600 600	6 000 750
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 23	1982	CE	3447	348	136	1930	ALEN	В	965		6600		800	1930	ALEN	600	750
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							7 500
																	7 500
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	POWER	COMM															
CHATHAM	1948	FW	4171	449	64	1948	PARS	С	4137		3600			1948	PARS	6900	12 500
LATITUDE 47 02 LONGITUDE 65 28	1956	CE	6033	482	95	1956	BBC	С	6033	482	3600	20	000	1956	BBC	13800	20 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	DIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							32 500
COLESON COVE	1976	BW	17750	541	1029	1976	HITA	C	17016		3600			1976 1976	HITA HITA	19000	350 000 350 000
LATITUDE 45 17 LONGITUDE 66 21	1976 1977	BW BW	16890 17750	541 541	1029	1976 1977	HITA	C	16203 17016		3600 3600			1977	HITA	19000	350 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							1 050 000
COURTENAY BAY	1961	CE	10170	538	200	1961	EE	С	9997	538	3600	50	000	1961	EE	13800	50 000
LATITUDE 45 16	1965	BW BW	8790 12583	513 541	95 318	1965 1966	BBC BBC	B	8618 12411	510	3600 3600	13	365	1965 1966	BBC BBC	6900 13800	13 365 100 000
LONGITUDE 66 01	1967	BW	12583	541	318	1967	BBC	Ċ	12411		3600			1967	BBC	13800	100 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							263 365
DALHOUSIE # 1	1969	CE	12583	541	318	1969	BBC	С	12411	538	3600	100	000	1969	BBC	13800	100 000
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 24																	
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL	OIL			COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT	LOURD							100 000
DALHOUSIE # 2	1980	CE	12928	541	650	1980	BBC	С	12411	538	3600	200	000	1980	BBC	19000	200 000
LATITUDE 48 04 LONGITUDE 66 24																	
PRINCIPAL FUEL - CANAD	IAN BI	TUMINOL	JS COAL		COMBUS.	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITUN	/INEU	K CAN	IADIEN				200 000
GRAND LAKE #2	1951	CE FW	3034	357 449	68 72	1951 1952	PARS	C	2827 2827		3600 3600		000	1951 1952	PARS PARS	6900 6900	5 000 5 000
LATITUDE 46 04 LONGITUDE 66 01	1953 1964		4171 10204	541	227	1953 1964	PARS PARS PARS	000	4137 9997	441	3600 3600	15	000	1953 1964	PARS PARS	6900 13800	15 000 60 000
PRINCIPAL FUEL - CANAD	IAN BI	TUMINOL	JS COAL		COMBUS.	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	BITUN	/INEU	K CAN	IADIEN				85 000
POINT LEPREAU	1983	BW	4592	260	3440	1983	PARS	С	4447	258	1800	680	000	1983	PARS	26000	680 000
LATITUDE 45 08 LONGITUDE 66 30																	
PRINCIPAL FUEL - URANI	UM				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	URANIUM								680 000

CHANDLER

LATITUDE LONGITUDE

1958

1965 1977 1983

1983

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

CE

VÖLC

82

91 50 38

38

1954

BBC

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

4137

371 3600

6 000

1954

6 000

STEAM																VAPEUR
	BOILER	:S				PRIME	MOVERS						MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES					GENERA	TEURS P	RINCIPA	JX
	YEAR A	ND CTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTLE	Ē	RPM	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE FABRI		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
LA CIE PRICE LTEE																
KENOGAMI	1941 1941	FW FW	4213 4213	371 371	36 36	1968	SLAV	В	4213	371	3600	14 750	1968	SLAV	6600	14 750
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 71 15	1967	ĊË	4213	371	136											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL 0	IL		1	COMBUS	LIBLE	PRINCIPA	AL - 1	MAZOUT LO	DURD						14 750
																14 750
NORANDA MINES LTD																
NORANDA SMELTER	1951	JI	1276	277	14	1934	PARS	Р	1138		3750	2 600	1934	PARS	12000	2 600
LATITUDE 48 15	1952 1952	JI JI	1276 1276	277 277	14 14	1982	WAUM		1138	274	3600	1 500	1982	LA	12000	1 500
LONGITUDE 79 01	1954 1956	JI	1276 1276	277 277	1 4 1 4											
PRINCIPAL FUEL - WASTE	GAS			{	COMBUST	TIBLE	PRINCIPA	AL - 1	GAZ DE RE	ECUPE	RATIC	N				4 100
																4 100
PRODUITS FORESTIERS MAC	ADEN TI	NC														
DIVISION MINES GASPE	1955	CE	3275	354	11	1955	BBC	С	3103	343	3600	5 400	1955	BBC	2300	5 400
LATITUDE 48 58	1955	CE	3275	354	11		220					• /55				
LONGITUDE 65 31											Maria de Bala de					F 400
PRINCIPAL FUEL - WASTE	MEAT			l	COWROS	IRLE	PRINCIPA	4L - 1	RECUPERAT	ITUN	IHEKM	ITHOE				5 400
																5 400
							QUEBEC,	TOTAL	-							1 589 150
ONTARIO																
UNIARIO																
ABITIBI-PRICE INC																
SMOOTH ROCK FALLS	1965 1976	BW BW	4137 4137	399 399	7 <u>5</u> 77	1976	WEST	E	4137	399	3600	15 000	1976	EM	13800	15 000
LATITUDE 49 12 LONGITUDE 81 38																
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPING	G LIQUO	R	(COMBUST	IBLE	PRINCIPA	4L - I	ESSIVE [DE PA	TE EP	UISEE				15 000
																15 000
ALGOMA STEEL CORP LTD																
ALGOMA STELL CORP ETD	1942	FW	2758	230	61	1942	WEST	В	2758	230	3600	625	1942	WEST	575	625
LATITUDE 46 31	1942	FW FW	2758 2758	382 382	61 61	1942	WEST CWES	B C	2758 4137	230 427	3600 3600	625 12 500	1942 1963	WEST CWES	575 11000	625 12 500
LONGITUDE 84 20	1958 1963	FW BW	2758 4137	399 416	79 113	1963	CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
PRINCIPAL FUEL - BLAST	1975	FW F GAS	4206	418	181 COMBUST	TRIF	PRINCIPA	\l - (GAZ DE HA	AUT E	UIBNE	ΔΗ				26 250
THOUSE DEMOT	· UNITAGE	_ 0,40			2010001	-0	. KINGIF		DE 116	F	JOHNE					20 230

CTEAM															VADEUD
STEAM	BOILERS				PRIME	MOVERS						MATE	N GENERATO	np c	VAPEUR
	CHAUDIERES	\$			-	RS PRIM							ERATEURS !		LIX
	YEAR AND		STEAM		YEAR								R AND		
	MANUFACTUR	RER KPA	TEMP	MG/HR	-		-	THROTTL		-	CAPACIT		UFACTURER		CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	FABRI		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACIT		EE ET RICANTS	VOLTS	CAPACITE
			С					KPA	С		KW				KW
ALLIED CHEMICALS CANADA	LTD														
AMHERSTBURG	1938 BW 1940 BW	3103 3103	329 329	27 27	1948 1957	GE GE	B	1276 2758	329	3600 3600	2 500 3 750	1948 195	7 GE	4800 4800	2 500 3 750
LATITUDE 42 06 LONGITUDE 83 06	1948 BW 1957 BW 1957 BW	2999 2999 2999	371 371 371	27 27 27	1966	GE	В	2758	329	3600	4 700	1961	6 GE	4800	4 700
	1957 BW 1965 BW 1971 CE	3103 2999	343 371	54 54											
	1976 BW	2999	388	109								•			
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		(COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						10 950
															10 950
ATOMIC ENERGY OF CANADA	LTD														
DOUGLAS POINT	1967 MLW	/ 4040	251	145	1967	AEI	С	3896	250	1800	220 000	196	7 AEI	18000	220 000
LATITUDE 44 25	1967 MLW	4040	251	145											
LONGITUDE 81 33	144		,	COMPLIC	TTD1 =	DUTNOTO	. A I	IID AALTI NA							220 000
PRINCIPAL FUEL - URANII	UM		(COWRAZI	IRLE	PRINCIP	'AL -	URANIUM							220 000
															220 000
CANADIAN GENERAL ELECTR	IC CO LTD														
PETERBOROUGH	1941 CE	2758	316		1931	GE	BC	2654	316	3600	2 000	193	1 GE	6600	2 000
LATITUDE 44 18	1942 CE 1953 CE	2758 2758	316 371	45 27											
PRINCIPAL FUEL - NATURA	عمى الا		ſ	COMBUST	TIBLE	PRINCIP	Δ! -	GAZ NATU	RFI						2 000
TRINGITAL TOLL MATOR				00110001	1000	1 ((1)(01)		DAE NATO	I V too too						2 000
															2 000
DOW CHEMICAL OF CANADA	LTD														
SARNIA	1960 FW 1963 FW	9756 9756	471 471	153 153	1963 1963	CWES	BP BP	9239 9239		3600 3600	28 800 28 800	1963 1963		14400 14400	28 800 28 800
LATITUDE 42 58 LONGITUDE 82 23	1967 BW 1972 FW	9722 9825	482 471	227	1300	54723	Di	3203	400	0000	20 000	100	5 0,,,,	14100	20 000
	1972 FW 1977 FW	9825 9825	471 471	82 245											
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS		(COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						57 600
															57 600
															31 000
GREAT LAKES FOREST PRODU	JCTS LTD														
DRYDEN	1954 CE 1957 BW	4137 4137	399 399	51 68	1955	BBC	BE	4137	385	3600	6 000	1954	4 BBC	4160	6 666
LATITUDE 49 47 LONGITUDE 92 49															
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS		0	COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						6 666
FORT WILLIAM	1947 CE	3103	343	45	1928	GE	В	2930	329	3600	4 000	1928	B GE	4000	4 000
LATITUDE 48 23	1955 CE 1956 CE	5861 5861	482 482	91 91	1963 1974	SS SLAV	BE B	5861 5688	482 482	3600 3600	17 200 25 600	1963 1974	S SS A ASEA	4160 13800	17 100 25 470
LONGITUDE 89 15	1965 CE 1966 CE	5861 5861	482 482	136 91	1975	SLAV	В	5688		3600	34 000	1975	5 ASEA	13800	34 000
	1966 CE 1975 CE	5861 5861	482 482	131											
	1975 CE	5861	482	211											

o i EAN	BOILER	RS				PRIME	MOVERS						MAIN G	ENERATO	RS		
	CHAUDI	IERES			MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX				
	YEAR A	AND ACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR		TVPF	THROTTL	F	RPM	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY	
	ANNEE		KEM	VAPEUR		ANNEE		-	SOUPAPE		~	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE	
	FABRIC	CANTS	KPA	TEMP	MG/HR	FABRI	CANTS		V D 4	_		W2	FABRIC	ANTS		Whi	
HIRAM WALKER & SON LTD				С					KPA	С		KW				KW	
WALKERVILLE	1952	BW	2758	316	32	1938	GE	PC	2758		3600	1 000	1938	GE	4160	1 000	
LATITUDE 42 18	1955 1959	BW FW	2758 2758	316 316	32 45	1952	GE GE	B BP	1379 2758	304	3600	1 000 2 500	1952 1956	GE GE	4160 4160	1 000 2 5 00	
LONGITUDE 83 01 PRINCIPAL FUEL - NATUR	1970	FW	2758	316	91 COMBUST	1970 TIBLE	GE PRINCIP	BP AL -	2758 GAZ NATU		5000	5 000	1970	GE	4160	5 000 9 500	
TRINGITAL FOLL RATOR	AL 0/10					1000		C 60	OAL WATE								
																9 500	
INCO METALS COMPANY																	
IRON ORE RECOVERY	1963 1963	DB DB	3792 3792	249 249	36	1963 1963	CGE CGE	BC	3447 862		3600 3600	9 375 9 375	1963 1963	CGE CGE	6900 6900	9 375 9 375	
LATITUDE 46 28 LONGITUDE 81 04	1963 1963	DB DB	3792 3792	249 249	36 36												
PRINCIPAL FUEL - WASTE	HEAT			i	COMBUST	IBLE	PRINCIP.	AL -	RECUPERA:	TION	THERM	MIQUE				18 750	
																18 750	
JAMES RIVER MARATHON LT	n																
MARATHON	1946	CE	4654	371	52	1946	WEST	С	4137		3600	7 500	1946	WEST	6900	7 500	
LATITUDE 48 40 LONGITUDE 86 25	1946 1952 1979	CE CE BW	4654 4654 4654	371 371 371		1948 1948	GE GE	В	4137 4137		3600 3600	4 000 4 000	1948 1948	GE GE	6900 6900	4 000 4 000	
PRINCIPAL FUEL - SPENT						IBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE PA	ATE EF	PUISEE				15 500	
																15 500	
ONTARIO HYDRO	1005	DW (12100	E20	105	1004	PPC	EO	10411	E20	2500	206 000	1984	BBC	18000	206 000	
ATIKOKAN LATITUDE	1985	BW 1	13100	538	135	1304	BBC	50	12411	330	3000	206 000	1304	BBC	18000	208 000	
LONGITUDE									100 4 11 7 1 14 4							000 000	
PRINCIPAL FUEL - URANII	UM			Į.	COWROSI	IRFF	PRINCIP	AL -	UKANIUM							206 000	
BRUCE "A"	1976 1977	BW BW	4350 4350	257 257	4720 4720	1976 1977	PARS PARS		4220 4220	255	1800	826 000 826 000	1976 1977	PARS PARS	18500 18500	826 000 826 000	
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 81 33	1977 1978	BW BW	4350 4350	257 257	4720 4720	1977 1978	PARS PARS		4220 4220			826 000 826 000	1977 1 978	PARS PARS	18500 18500	826 000 826 000	
PRINCIPAL FUEL - URANI	UM			(COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - I	URANIUM							3 304 000	
BRUCE "B"	1984	BW	4275	256	4720	1984	CGE	BC	4137	253	1800	845 000	1984	CGE	24000	845 000	
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 81 33																	
PRINCIPAL FUEL - URANIE	UM			(COMBUST	IBLE	PRINCIPA	ΔL - 1	URANIUM							845 000	
J CLARK KEITH	1952	BWGM	6033	482	295	1952	EE	С	5861	487	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000	
LATITUDE 42 17	1952 1953	BWGM BWGM	6033 6033	482 482	295 295	1952 1953	EE EE	C	5861 5861	482 482	3600 3600	66 000 66 000	1952 1953	EE	13800 13800	66 000 66 000	
LONGITUDE 83 06	1953	BWGM	6033	482		1953	EE	C	5861		3600	66 000	1953	EE	13800	66 000	
PRINCIPAL FUEL - IMPOR	LED RII	OMINUUS	CUAL	(COMBUS!	TOLE	-KINCIP/	4L - 1	LNAKBUN I	311UN	TNEUX	IMPORTE				264 000	
LAKEVIEW	1962 1963	BWGM 1	16892	538 538	907	1962 1963	PARS PARS	С	16203 16203	538	3600	300 000 300 000	1962 1963	PARS PARS	16000 16000	300 000 300 000	
LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1965 1965	CE 1	16892 16892 16892	538 538	907	1965 1965	AEI	C	16203 16203	538	3600	300 000 300 000 300 000	1965 1965	ACGE ACGE	18000	300 000	
	1967 1969 1969	BW 1	16892 16892	538 538 538	907 907 907	1967 1969 1969	AEI AEI PARS	C	16203 16203 16306	538	3600	300 000 300 000	1967 1969 1969	ACGE ACGE PARS	18000 18000 18000	300 000 300 000 300 000	
	1969	BW 1	16892	538	907	1969	PARS	С	16306	538	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000	
PRINCIPAL FUEL - IMPOR	TED BIT	UMINOUS	COAL	(COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - 1	CHARBON E	BITUN	MINEUX	IMPORTE				2 400 000	

В	BOILERS		PRIME MOVERS			MAIN GENERATOR	RS	
С	CHAUDIERES		MOTEURS PRIM	MAIRES		GENERATEURS PI	RINCIPAU	X
	'EAR AND IANUFACTURER H	STEAM PA TEMP MG/H	YEAR AND R MANUFACTURE	R TYPE THROTTLE	RPM CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
	NNEE ET ABRICANTS	VAPEUR PA TEMP MG/H	ANNEE ET R FABRICANTS	TYPE SOUPAPE	T/MN CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		С		KPA	C KW			KW
	969 CE 168 970 CE 168		1969 CGE 1970 CGE	C 16203 C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000	1969 CGE 1970 CGE		500 000 500 000
LATITUDE 42 48 1	970 CE 168 970 CE 168	32 538 1633	1970 CGE 1970 CGE	C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000	1970 CGE 1970 CGE	24000	500 000 500 000 500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTE	D BITUMINOUS C	DAL COMBU	STIBLE PRINCI	PAL - CHARBON B	SITUMINEUX IMPORTE			2 000 000
	976 CE 168		1976 CGE	C 16203	538 3600 550 000	1976 CGE		573 750
LATITUDE 44 11 1	976 CE 168 976 CE 168 977 CE 168	538 1633	1976 CGE 1976 CGE 1977 CGE	C 16203	538 3600 550 000 538 3600 550 000 538 3600 550 000	1976 CGE 1976 CGE 1977 CGE	20000	573 750 573 750 573 750
PRINCIPAL FUEL - HEAVY F	UEL OIL	COMBU	STIBLE PRINCIP	PAL - MAZOUT LO	DURD			2 295 000
	973 BW 168		1973 HP	C 16203	538 3600 500 000	1973 PARS		500 000
LATITUDE 43 34 1	973 BW 168 973 BW 168 974 BW 168	538 1633	1973 HP 1973 HP 1974 HP	C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000 538 3600 500 000	1973 PARS 1973 PARS 1974 PARS	22000	500 000 500 000 500 000
1:	975 BW 168 977 BW 168	538 1633	1975 HP 1977 HP	C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000	1975 PARS 1977 PARS	22000	500 000 500 000
1	978 BW 168 978 BW 168	538 1633	1978 HP 1978 HP	C 16203	538 3600 500 000 538 3600 500 000	1978 PARS 1978 PARS	22000	500 000 500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTE				PAL - CHARBON B	SITUMINEUX IMPORTE			4 000 000
	971 BW 39	252 2930	1971 PARS	3930	251 1800 542 000	1971 PARS		542 000
LATITUDE 43 50 1	971 BW 39 972 BW 39 973 BW 39	252 2930	1971 PARS 1972 PARS 1973 PARS	3930	251 1800 542 000 251 1800 542 000 251 1800 542 000	1971 PARS 1972 PARS 1973 PARS	24000	542 000 542 000 542 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM		COMBU	STIBLE PRINCIF	AL - URANIUM				2 168 000
PICKERING B 19	983 BW 39	252 2930	1983 PARS		251 1800 540 000	1983 PARS		540 000
	984 BW 39 984 BW 39		1984 PARS 1984 PARS		251 1800 540 000 251 1800 540 000	1984 PARS 1984 PARS		540 000 540 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM		COMBU	STIBLE PRINCIF	AL - URANIUM				1 620 000
	951 BWGM 60		1951 PARS	C 5861	482 1800 100 000	1951 PARS		100 000
LATITUDE 43 39 19	952 BWGM 60 952 BWGM 60	3 482 386	1952 PARS 1952 PARS	C 5861	482 1800 100 000 482 1800 100 000	1952 PARS 1952 PARS	13800	100 000
1!	953 BWGM 60 960 CE 131 961 BWGM 131	00 538 612	1952 PARS 1960 PARS 1961 PARS	C 12411	482 1800 100 000 538 3600 200 000 538 3600 200 000	1953 PARS 1959 PARS 1960 PARS	13800	100 000 200 000 200 000
1.	961 CE 131 961 BWGM 131	0 538 612	1961 PARS 1961 PARS	C 12411	538 3600 200 000 538 3600 200 000	1960 PARS 1961 PARS	13800	200 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTE					ITUMINEUX IMPORTE	1001		1 200 000
ROLPHTON 15	962 BWGM 29	0 232 136	1962 AEI	C 2758	232 3600 25 000	1962 AEI	13800	25 000
LATITUDE 46 11 LONGITUDE 77 40								
PRINCIPAL FUEL - URANIUM		COMBU	STIBLE PRINCIF	AL - URANIUM				25 000
THUNDER BAY 15	963 FW 106	7 538 386	1963 EE	C 9997	538 3600 100 000	1963 EE	13800	100 000
15	981 CE 131 982 CE 131	0 538 476	1981 BBC 1981 BBC	C 12411	538 3600 150 000 538 3600 150 000	1981 BBC 1981 BBC	18000	150 000 150 000
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE	COAL	COMBU	STIBLE PRINCIP	AL - CHARBON L	IGNITE			400 000

20 727 000

PRINCIPAL FUEL - SHREDDED REFUSE

VAPEUR STEAM PRIME MOVERS MAIN GENERATORS BOILERS GENERATEURS PRINCIPAUX CHAUDIERES MOTEURS PRIMAIRES VEAR AND YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY MANUFACTURER KPA MG/HR MANUFACTURER TYPE THROTTLE RPM CAPACITY TEMP ANNEE ET VOLTS CAPACITE VAPEUR ANNEE ET TYPE SOUPAPE T/MN CAPACITE KPA MG/HR FABRICANTS FABRICANTS FABRICANTS TEMP KW C KPA £ KW POLYSAR LTD WEST 4 000 SARNIA 1943 BW 2896 327 136 1943 CWES 2758 343 3600 4 000 2896 2896 2896 327 327 327 327 000 281 750 1948 2758 399 3600 399 3600 6 000 625 1948 1956 WEST GE 13800 1943 CWES BW LATITUDE LONGITUDE 42 58 82 23 1943 1943 R BW 136 510 3600 136 1983 CWES 8600 MITI BW BW 136 2896 1953 399 204 272 1983 PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 51 031 51 031 REDPATH SUGARS LTD 4309 399 3600 2 500 1959 CGE 600 2 500 TORONTO 1959 4309 399 45 1959 CGE R RW LATITUDE LONGITUDE PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 2 500 2 500 ROMAN CORPORATION LTD 2 000 2 000 575 575 1952 1968 2861 4826 327 3600 327 3600 1955 655 STRATHCONA 1955 76 57 LONGITUDE PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 3 310 3 310 SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD CVIC CVIC CE 293 293 293 293 293 45 45 57 12 500 12 500 9 100 KAPUSKASING MILL GE PARS 293 1800 1945 GE PARS 6600 1793 1793 1793 1793 1928 1952 1958 293 3600 1958 6600 LATITUDE 49 25 93 29 79 1960 1984 RW PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 21 600 21 600 STELCO INC HAMILTON 3103 3103 3103 3103 57 57 57 CE CE CE MST GE 1948 399 3103 4 000 1948 CGE 6900 4 000 1948 1948 399 6600 6 000 43 14 79 51 1948 399 LONGITUDE 1948 399 PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU 10 000 10 000 TRICIL LTD SWARU PLANT 204 1972 1965 1982 ELLI B 1723 204 6000 4 500 1982 FILT 4 573 4160 204 43 14 79 51 LONGITUDE

4 573

4 573

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - REBUT EN MORCEAUX

	BOILER						MOVERS JRS PRIM			MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX						
	YEAR A	ND		STEAM		YEAR	AND					YEAR A		RINCIPAL	J.A.	
	ANNEE FABRIC		KPA KPA	TEMP VAPEUR TEMP		ANNE	ET	-	SOUPAPE		-	CAPACITY	ANNEE FABRIC		VOLTS VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
MANITOBA																
B C SUGAR REFINING CO L	_TD															
FORT GARRY LATITUDE 50 07 LONGITUDE 96 56	1940 1940 1952	FW FW FW	2068 2068 2068	323 323 323	20 20 23	1940 1953	BBC	B	1931 1931		3600 3600	1 500 2 500	1940 1953	ELLI BBC	5 50 5 50	1 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						4 000
																4 000
MANITOBA FORESTRY RESOU	IRCEC IT	'n														
THE PAS	1970	FW	5343	441		1970	WEST		5343		5500	9 800	1970	EE	13800	9 800
LATITUDE 55 05 LONGITUDE 123 01	1970 1975	CE FW	5343 5343	441 441	99 125	1970	WEST	В	5343	441	7300	13 000	1970	EE	13800	13 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS	DE BO	DIS					22 800
																22 800
MANITOBA HYDRO BRANDON	1957	CE	4309	441	147	1957	MVIC	С	4137	441	3600	33 000	1957	MVIC	13800	33 000
LATITUDE 49 50	1958 1958	CE CE	4309 4309	441 441	147	1958 1958	MVIC MVIC	0	4137 4137	441	3600 3600	33 000 33 000	1958 1958	MVIC MVIC	13800 13800	33 000 33 000
LONGITUDE 99 53	1958 1970	CE BW	4309 9136	441 510	147 397	1958 1970	BBC	C	4137 8618			33 000 105 000	1958 1970	MVIC BBC	13800 13800	33 000 105 000
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	TE COAL			1	COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	LIGNI	TE					237 000
SELKIRK	1960 1960	BW BW	6033 6033	491 491		1960 1960	PARS PARS	00	5861 5861		3600 3600	66 000 66 000	1960 1960	PARS PARS	13800 13800	66 000 66 000
LATITUDE 50 09 LONGITUDE 96 52		- "														
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	TE COAL			(COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - 1	CHARBON	LIGNI	TE					132 000
																369 000
WINNIPEG CITY OF																
AMY STREET	1924	JI	1724	288	32 32	1924 1924	HOWD	C	1724 1724		3600 3600	5 000 5 000	1924 1924	PARS PARS	12500 12500	5 000 5 000
LATITUDE 49 53 LONGITUDE 97 09	1924 1924 1930	JI JI JI	1724 1724 1724	288 288 288	32 32	1952 1954	BBC BBC	000	2758 2758	399	3600	15 000 25 000		BBC BBC		15 000 25 000
	1950 1952	BW BW	1724 2758	316 399 399	57 75 127											
	1953 1957	BW	2758 1724	316	57											
PRINCIPAL FUEL - LIGNI	TE COAL			(COMBUST	IBLE	PRINCIP.	AL - I	CHARBON	LIGNI	TE					50 000
																50 000
							MANITOB	A, TO	TAL							445 800
SASKATCHEWAN																
DOMTAR CHEMICALS GROUP																
UNITY	1948 1948	FW FW	1517 1517	271 271	9	1948	WM		1517	266	4053	1 000	1948	EE	600	1 150
LATITUDE 52 27 LONGITUDE 109 10	1969	CVIC	1517	271	27											
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			(COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - (GAZ NATU	REL						1 150

O I CMIII																	
	BOILER	ls.				PRIM	E MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTE	JRS PRIM	AIRES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND CTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUI		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPA	CITY	MANUFA	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP		ANNE	E ET ICANTS	TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPA	CITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		K	W				KW
HUDSON BAY MINING & SME	LTING C	O LTD															
FLIN FLON	1951 1951	BW BW	3103 3103	399 399	21 21	1951 1976	GE AC	C	2758 2758		3600 3600		000	1951 1976	GE AC	6900 6900	6 000 15 000
LATITUDE 54 46 LONGITUDE 101 53	1967 1974 1974	BWGM BW BW	1379 3103 3103	232 382 382	41 39 45												
PRINCIPAL FUEL - WASTE	HEAT				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	RECUPERA	TION	THER	MIQUE					21 000
																	21 000
PPG INDUSTRIES CANADA L	TD																
BELLE PLAIN	1964 1964	BWGM BWGM	2930 2930	316 316	168 168	1964 1964	CGE CGE	B	2765 2765		3600 3600		500	1964 1964	CGE CGE	13800 13800	7 500 7 500
LATITUDE LONGITUDE	1969	BW	2930	316	168	1981	CGE	В	2765		3600			1981	CGE	13800	20 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUS:	TIBLE	PRINCIP	AL - 1	GAZ NATUI	REL							35 000
																	35 000
PRINCE ALBERT PULP CO L'	TD																
PRINCE ALBERT	1968	BW	4137	399	181	1968	SLAV	В	4137	399	3600	22	312	1968	ASEA	13800	22 312
LATITUDE 53 12 LONGITUDE 105 51	1968 1970 1970 1975	BW BW BW	4137 4137 4137 4137	399 399 399 399	162 68 68 78												
PRINCIPAL FUEL - SPENT						TIBLE	PRINCIP	AL - 1	LESSIVE [DE PA	ATE EI	PUISE	E				22 312
																	22 312
SASKATCHEWAN POWER CORP																	
A L COLE	1928	BW	2758	391	39	1929	PARS	С	2758	391	3600	10		1929	PARS	13200	10 000
LATITUDE 52 07	1929	BW BW	2758 2758	391 427	39 64	1947 1953	PARS	000	2758 2758	427	3600 3600	15 25	000	1947 1953	PARS PARS	13800	15 000 25 000
LONGITUDE 106 38	1950 1954 1955	BW BW FW	2758 2758 2861	427 427 427	82 102 136	1954 1957	PARS PARS	C	2758 5964		3600 3600	25 33		1954 1957	PARS PARS	13800 14400	25 000 30 000
	1957	CË	5964	488	150												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBOS	IBLE	PRINCIPA	AL - (GAZ NATUR	KEL							105 000
BOUNDARY DAM	1959 1960	BW CE	6033 6033	491 491	272 272	1959 1960	PARS PARS	C	6033 6033		3600 3600	66 66		1959 1960	PARS PARS	14400 14400	66 000 66 000
LATITUDE 49 08 LONGITUDE 102 59	1969 1970	CE CE	13100 13100	541 541	476 476	1969 1970	CGE CGE	00	12411 12411	538	3600 3600	150 (150 (000	1969 1970	CGE CGE	16000 16000	150 000 150 000
	1973 1978		13100 13100	541 541	476 885	1973 1978	HITA		12411		3600 3600			1973 1978	HITA	15000 18000	150 000 292 500
PRINCIPAL FUEL - LIGNI	TE COAL				COMBUS"	TIBLE	PRINCIPA	AL - (CHARBON L	IGN	TE						874 500
ESTEVAN	1948 1950	CE CE	2896 2896	360 360	36 45	1950 1953		C	2896 2896		3600 3600	15 (20 (1950 1953	PARS PARS	13800 13800	15 000 20 000
LATITUDE 49 08 LONGITUDE 102 59	1953 1957 1957	FW FW FW	2896 2896 2896	382 382 382	91 102 102	1957	MVIC	Č	2896		3600	30		1957	MVIC	14400	30 000
PRINCIPAL FUEL - LIGNI						TIBLE	PRINCIPA	AL - (CHARBON L	IGNI	TE						65 000
POPLAR RIVER	1980		13100	541	885		HITA		12411		3600			1980	HITA	18000	294 000
LATITUDE 49 06 LONGITUDE 105 31	1983	CE	13100	540	885	1983	HITA	C .	12411	538	3600	297 8	300	1983	HITA	18000	297 800
PRINCIPAL FUEL - LIGNI	TE COAL				COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - (CHARBON L	.IGN)	TE						591 800

VAPEUR

6 300

STEAM

SIEAM																VAPEUR
	BOILER	25				PRIME	MOVERS	;					MAIN C	SENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEL	JRS PRIM	MAIRES				GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX	
	YEAR A	AND ACTURES	R KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE FABRI		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
QUEEN ELIZABETH LATITUDE 52 07 LONGITUDE 106 38	1958 1959 1972	FW FW BW	6033 6033 8963	491 491 516	272 272 386	1958 1959 1972	BBC EE HITA	000	6033 6033 8618	488	3600 3600 3600	66 000 66 000 100 000	1958 1959 1972	BBC EE HITA	14400 14400 13800	75 000 66 000 100 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						241 000
																1 877 300
							SASKATO	HEWAN	, TOTAL							1 956 762
ALBERTA																
A E C POWER LTD																
MILDRED LAKE	1977	BW	6550	510	340	1978	CGE	В	6205		3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
LATITUDE 57 02 LONGITUDE 111 36	1977 1977 1978 1978	BW BW BW	6550 6550 6550	510 510 510 510	340 340 340 340	1978 1978 1978	CGE CGE CGE	B B C	6205 6205 6205	496	3600 3600	50 000 50 000 60 000	1978 1978 1978	CGE CGE CGE	13800 13800 13800	50 000 50 000 60 000
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						210 000
																210 000
ALBERTA HOSPITAL-EDMONT		DW	1004	100	1.4	1070	h0/cc	D	0007	240	1200	0 500	1071	DDC.	4100	2 500
EDMONTON LATITUDE 53 33 LONGITUDE 113 28	1961 1969 1977	BW BW TIW	1034 3103 3103	186 357 371	14 23 23	1970	WYSS	Р	2827	343	1200	2 500	1971	BBC	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUI	REL						2 500
																2 500
ALDEDTA DOWED LTD																
ALBERTA POWER LTD BATTLE RIVER	1956	CE	4309	441	41	1956	BBC	С	4137	441	3600	30 000	1956	BBC	14400	30 000
LATITUDE 52 35 LONGITUDE 112 04	1964 1969 1975 1981	CE CE CE	4309 13031 13031 17065	441 541 541 541	95 99 228	1964 1969 1975 1981	BBC GE GE HITA	000	4137 12411 12411 16200	441 541 538	3600 38 3600	32 000 150 000 154 036 375 000	1964 1969 1975 1981	BBC GE GE HITA	14400 16000 16000 21000	30 000 150 000 154 000 376 110
PRINCIPAL FUEL - SUBBI	TUMINOL	IS COAL			COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON S	sousi	BITUM	NEUX				740 110
H R MILNER	1973	BW	8963	513	78	1973	ATIH	С	8618	510	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000
LATITUDE 53 56 LONGITUDE 118 30																
PRINCIPAL FUEL - CANAD	IAN BIT	UMINOL	IS COAL		COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON 6	BITU	(INEU	CANADIEN				150 000
SHEERNESS	1986	CE	17050	541	242	1986	HITA	40	16300	538	3600	381 160	1986	CE	19000	382 950
LATITUDE LONGITUDE																
PRINCIPAL FUEL - SUBBI	TUMINOU	IS COAL			COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON S	souse	BITUM	NEUX				382 950
																1 273 060
ALBERTA SUGAR CO																
TABER	1950	BWGM	2827	329		1950	WEST	В	2827		3600	2 500	1950	WEST	2300	2 000
LATITUDE 49 47 LONGITUDE 112 08	1950 1960	BWGM BWGM	2827 2827	329 329	32 36	1967	BBC	В	2827		7500	5 000	1967	BBC	2300	4 300
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUR	REL						6 300

STEAM							- 60 -									VAPEUR
3 I LAM	BOILE	RS				PRIME	MOVERS						MAIN	GENERATO	IRS	
	CHAUD:	IERES				MOTEL	JRS PRIM	AIRES					GENER	ATEURS P	RINCIPAL	JX
	YEAR A	AND ACTURER	ΚΡΔ	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPACITY	YEAR MANUE	AND ACTURER	VDLTS	CAPACITY
	ANNEE	ET		- VAPEUR		ANNEE	ET	-	SOUPAPE		-	CAPACITE	ANNEE	ET	VOLTS	CAPACITE
	FABRIO	CANTS	KPA	TEMP	MG/HR	FABRI	CANTS		KPA	С		KW	FABRI	CANTS		KW
ALTA PUBLIC WORKS SUPPL'	Y & SEF	RVICE		C					KIA	Ü		1741				IXII
CLARESHOLM	1960	FW	1241	193	5 5	1960	GE	В	1207	192	5500	400	1960	GE	2400	400
LATITUDE 51 02 LONGITUDE 113 35	1960 1969	FW TIW	1241	193 193	11	1972	WAUM	D			1800	125	1972	TA	2400	125
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				COMBUS"	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						525
																525
																323
ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY LEGISLATURE BUILDING	Y & SEF 1950	RVICES	1276	194	1.4	1946	BM	В	1276	192	360	500	1953	LDM	2400	500
LATITUDE 53 33	1951 1954	FW FW	1276 1276	194 194	14	1953	SENG BM	B B	1276 1276	192	327 8000	800 800	1959	CGE MP	2400 2400	800 800
LONGITUDE 113 28	AL CAC				COMPLIC.	77016	DOINCID	A1 _	GAZ NATU	DE:						2 100
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				COMPOS	IDLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	KEL						2 100
	1949 1953	VKEL	1103	186 186	2 5	1926	BM BM	B	1103	186	514 400	100 250	1926 1930	CGE MP	2375 2375	100 250
LATITUDE 52 16 LONGITUDE 113 48	1957 1967	FW FW	1103	186 188	11 16	1961	WEST	В	1103	160	6020	400	1961	WEST	2375	400
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			1	COMBUST	TIBLE	PRINCIP.	AL -	GAZ NATU	REL						750
																2 850
AMOCO CANADA PETROLEUM (CO LTD															
EAST CROSSFIELD	1968 1968	TIW	2068 2068	216 216		1968 1968		B B	414 414		3650 3650	450 450	1970 1970	EM EM	440 440	300 300
LATITUDE 51 26 LONGITUDE 114 01	1968 1968	TIW	2068 2068	104 104	32 66										,,,	
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			(COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - 1	GAZ NATU	REL						600
																600
BUILDING PRODUCTS OF CAM	תדו ע															
EDMONTON	1954	WWT	4137	404		1954	CGE	В	4137	404	4900	1 000	1954	CGE	440	1 125
LATITUDE 53 33 LONGITUDE 113 28	1973	TIW	1207	192	9											
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			(COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - 1	GAZ NATUI	REL						1 125
																1 125
																1 125
BUILDING SERVICES ALTA H PONOKA HOSPITAL	HOSPITA 1950	L FW	1379	198	14	1961	BBC	В	1344	107	9750	600	1961	BBC	2300	600
LATITUDE 52 42	1951 1954	FW	1379	198 198	14	1961	BBC TE	B	1344	197	9750 4750	600 515	1961 1984	BBC KATO	2300 2300	600 515
LONGITUDE 113 35	N CAC			,	COMPLICT	TDI E	DDINCID	A1 - (GAZ NATUI	DE!						1 715
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				LUMDUS I	IDEE	PRINCIPA	AL -	SAL NATU	KEL						1 715
																1 715
CELANESE CANADA INC																
CLOVER BAR PLANT	1953 1953	FW FW	4137 4137	399 399		1953 1953	WEST WEST	D	4137 4137	399	3600 3600	6 000 6 000	1953 1953	WEST WEST	6900 6900	6 600 6 600
LATITUDE 53 34 LONGITUDE 113 20	1953 1953 1966	FW	4137 4137 4137	399 399 399	125 125 163	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
PRINCIPAL FUEL - NATURA						IBLE	PRINCIPA	AL - (GAZ NATUR	REL						19 800

VAPEUR

53 000

STEAM

3 I LAM																VAPEUR
	BOILER	!S				PRIME	MOVERS						MAIN 0	ENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEL	RS PRIM	AIRES					GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND CTURER	КРА	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTLI	E	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
DOW CHEMICAL CANADA INC																
POWER PLANT	1967 1974	FW BW	3103 1724	240 210	52 68	1979 1979	GE GE	B B	5861 5861		3600 3600	18 372 18 372				
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13	1974 1979 1979	BW FW FW	1724 5860 5860	210 399 399	68 227 227											
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						0
																0
																U
EDMONTON POWER																
CLOVER BAR	1970 1973		12411	538 538	499 499	1970 1973	WYSS WYSS		12411			165 000 165 000	1970 1973	OERL OERL	16000 16000	165 000 165 000
LATITUDE 53 39 LONGITUDE 113 20	1977 1979		12411	538 538	499 499	1977 1979	HITA		12411 12411			165 000 165 000	1977 1979	HITA	16000 16000	165 000 165 000
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUF	REL						660 000
ROSSDALE	1932 1941	BW BW	2758 2758	399 399	75	1944	PARS PARS	C	2586 2586	399	3600	15 000 30 000	1944	PARS PARS	13800	15 000 30 000
LATITUDE 53 33 LONGITUDE 113 28	1947	BW BW	2758 2758	399 399	75	1953 1955	PARS BBC	000	2586 2586	399	3600	30 000 30 000	1953 1955	PARS BBC	13800	30 000 30 000
	1953 1955	BW BW	2758 2758	399 399	91 150	1960 1963	BBC PARS	C	5861 5861	482	3600	75 000 75 000	1960 1963	BBC PARS	14400	75 000 75 000
	1960 1963	BW BW	5861 5861	482 482	299	1966	PARS	С	5861	482	3600	7 5 000	1966	PARS	14400	75 000
PRINCIPAL FUEL - NATURA	1966	BW	5861	482	302	TRIE	DETNCID	۸۱ - ۱	GAZ NATUF	DEI						330 000
PRINCIPAL FOLL - NATORA	AL GAS				COMBOS	IDEL	FRINCIF	AL -	BAL NATO	166						330 000
																990 000
FOOTHILLS HOSPITAL																
CALGARY	1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	В	1724		5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000
LATITUDE 51 03	1961 1969	FW BW	1724 3447	207 3 9 9	57	1966 1971	WEST SLAV	8	1724 3275	399	5000 3600	1 000 5 600	1966 1971	WEST	13200 13200	1 000 6 000
LONGITUDE 114 05	1972	TIW	3447	399	68	1980	SLAV	В	3275		3600	10 000	1980	ASEA	13200	10 000
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATUF	(EL						18 000
																18 000
GULF CANADA RESOURCES IN	VC .															
RIMBEY	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	В	3103	224	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
LATITUDE 52 38	1961	CE	3103	279 279	45 45	1961	CWES	B B	3103	224	5 000 5 000	1 000	1961	CWES CWES	480 480	1 000
LONGITUDE 114 14	1963	BW	3103	316	75	1963	CWES	В	3103		5000	1 000	1963	CWES	480	1 000
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			1	COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - I	GAZ NATUR	REL						4 000
																4 000
MEDICINE HAT CITY OF													4.0.00	DADO	0000	0.000
MEDICINE HAT	1953 1953	FW FW	3447 3447	399 399	79 79	1929 1949	PARS PARS	0	1138 1862	288	3600	3 000 5 000	1929	PARS PARS	2300 13800	3 000 5 000
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 110 40	1974 1980	TIW FW	4137 2930	427 399		1953 1974	PARS PARS	0	3103 4033		3600 3600	30 000 15 000	1953 1974	PARS PARS	13900 13800	30 000 15 000
DRINGTON FUEL WASTE	1980	FW	2930	399	136	TDIF	DDINGID	A !	DECUMED AT	T ON	TUEDA	IT OUE OT				53 000
PRINCIPAL FUEL - WASTE	HEAT G				LUMBUSI	IDLE	PRINCIP	AL -	RECUPERAT	IUN	ITERN	II QUE GI				33 000

STEAM																VAPEUR
	BOILE	RS				PRIME	MOVERS						MA]	IN GENERATO	DRS	
	CHAUD	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES					GEN	NERATEURS I	PRINCIPA	ΝX
	YEAR A	AND ACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	E	RPM	CAPACIT		AR AND NUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITI		NEE ET BRICANTS	VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
PROCTER & GAMBLE CELLUL	OSE LTE)														
WAPITI RIVER LATITUDE 55 10 LONGITUDE 118 48	1973 1973 1973	CE CE FW	6205 6205 1207	427 427 188	263 204 36	1973	SLAV	В	6205	427	3600	31 950	197	73 SLAV	13800	31 950
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPI	IG LIQU	OR	(COMBUST	TIBLE	PRINCIP.	AL - 1	LESSIVE	DE P	ATE EF	PUISEE				31 950
																31 950
SHERRITT-GORDON MINES L	TD															
FORT SASKATCHEWAN	1954	CE	6205	399	68	1954	BBC	CE	6033	399	3600	3 000	195	54 BBC	4160	2 500
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13	1954	CE	6205	399		1959	BBC	CE	6033		3600	3 000	195		4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			(COMBUST	IBLE	PRINCIP.	AL - (GAZ NATU	REL						5 000
																5 000
SOUTHERN ALTA INSTITUTE																
POWER PLANT LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05	1956 1967 1967 1975	FW BW BW BW	1276 1276 1276 1276	198 191 191 191	14 32 32 41	1959	ВМ	В	1276	192	8000	600	195	59 MP	4150	600
PRINCIPAL FUEL - NATURA		DW	1210			IBLE	PRINCIPA	AL - (GAZ NATUI	REL						600
																600
ST REGIS (ALBERTA) LTD																
HINTON	1957 1957	FW FW	4137 4137	399 399	84 91	1957	GE	CD	4137	399	3600	21 960	195	7 GE	13800	21 96 0
LATITUDE 53 25 LONGITUDE 117 34	1957 1979	CE CE	4137 4137	399 399	136 186											
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPIN	G LIQUO	IR .	0	COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - L	ESSIVE I	DE PA	ATE EF	PUISEE				21 960
																21 960
SUNCOR INC	1000	EW	E401	200	274	1000	CE	DE	E 4 0 1	200	2500	22 500	100	7 05	12000	22 500
TAR ISLAND LATITUDE 56 57	1966 1966 1967	FW FW FW	5481 5481	399 399 399	374 374 374	1966 1967	GE GE	BE BE	5481 5481	399	3600 3600	32 500 32 500	196 196		13800 13800	32 500 32 500
LONGITUDE 111 26	1969 1969	FWP FWP	2930 2930	327 327	52 52											
	1969 1980	FWP CE	2930 5654	327 399	52 125											
PRINCIPAL FUEL - PETROL	EUM CO	KE		C	OMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - 0	OKE DE F	PETRO	DLE					65 000
																65 000
THE CANADIAN SALT CO LTG		EW	4554	000		1050	DDG		1554	000	8000		4.5-		0.400	0.00
LINDBERGH LATITUDE 53 53	1948 1948 1971	FW FW	1551 1551 1551	203 203 203		1956 1964	BBC CGE	B	1551 1551		6000 4600	960 600	195 196		2400 2400	96 0 60 0
LONGITUDE 110 40	13/1	1 17	1331	203	17											
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			C	COMBUST	IBLE !	PRINCIPA	VL - 0	SAZ NATUF	REL						1 560

STEAM																VAPEUR
	BOILER	S				PRIME	MOVERS						MAIN G	ENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTE	JRS PRIM	AIRES	3				GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A MANUFA		R KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUE		TYPE	THROTTL	_E F	RPM	CAPACITY	YEAR A	ND CTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNE!		TYPE	SOUPAPE	1	T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
TRANSALTA UTILITIES CO	RP															
KEEPHILLS	1983 1983	CE CE	17065 17065	541 541	1156 1156	1983 1983	HITA	CC	16203 16203			403 200 403 200	1983 1983	HITA HITA	19000 19000	403 200 403 200
LATITUDE 53 30 LONGITUDE 114 33	1363	CE	17005	241	1150	1303	HIIA	C	18203	341 3	3000	403 200	1303	DITA	13000	403 200
PRINCIPAL FUEL - SUBB	ITUMINOU	S COAL			COMBUS*	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	SOUSBI	ITUMI	NEUX				806 400
SUNDANCE	1970	CE	16892	541	930	1970	AEI	C	16203			300 000	1970	EE	18500	300 000
LATITUDE 53 30 LONGITUDE 114 33	1973 1976 1976 1977 1980	CE CE CE CE	16892 17065 17065 17065 17065	541 541 541 541	930 1179 1179 1179 1179	1973 1976 1976 1977 1980	AEI ACGE ACGE ACGE ACGE	ממממ	16203 16203 16203 16203 16203	538 3 538 3 538 3	3600 3600 3600	300 000 375 000 375 000 375 000 387 000	1973 1976 1976 1977 1980	EE EE EE AEI	18500 20000 20000 20000 20000	300 000 400 000 400 000 400 000 400 000
PRINCIPAL FUEL - SUBB	ITUMINOU	S COAL			COMBUS.	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	SOUSBI	ITUMI	NEUX				2 200 000
WABAMUN LATITUDE 53 33 LONGITUDE 114 29	1956 1958 1962 1967	BWGM BWGM CE CE	5861 5861 14479 16892	482 482 541 541	283 283 460 930	1956 1958 1962 1967	MVIC MVIC AEI AEI	0000	5861 5861 12411 16203	482 3 538 3	3600 3600	66 000 66 000 150 000 300 000	1956 1958 1962 1967	MVIC MVIC MVIC ACGE	13800 13800 16500 18500	66 000 66 000 150 000 300 000
PRINCIPAL FUEL - SUBB	ITUMINOU	S COAL			COMBUS"	TIBLE	PRINCIP	AL -	CHARBON	SOUSBI	ITUMI	NEUX				582 000
																2 500 400
																3 588 400
WESTERN CO-OPERATIVE F	ERTILIZE	R LTD														
MEDICINE HAT	1956	BW	3103	329	27	1956	GE	BC	3103	329 4	4987	785	1956	GE	480	800
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 110 40																
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS				COMBUS	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATL	JREL						800
																800
							ALBERTA	, TO1	^AL							6 298 745
BRITISH COLUMBIA - COLO	OMBIE-BR	ITANNI	QUE													
B C FOREST PRODUCTS LTD	ס															
COWICHAN	1930 1968	VS CE	1462 4826	232 441	36 36	1915 1915	AC AC	C	1034 1379	17 3 17 3	3600 3600	750 800	1915 1915	AC AC	480 480	75 0 8 00
LATITUDE 48 53 LONGITUDE 124 13						1918 1945	AC AC	0	1379 4137	17 3	3600 3600	2 000 5 000	1918 1966	AC AC	480 4160	2 000 5 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE				COMBUS				DECHETS							8 550
CROFTON LATITUDE 48 52 LONGITUDE 123 39	1958 1958 1958 1964 1964 1975 1978	CE FW CE FW BW FW	4757 4757 4757 4757 4757 4757 4757	399 399 399 399 399 399	113 91 91 113 136 127 249	1981	HITA	В	4137	399 3	3600	38 000	1981	HITA	13800	38 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL O	IL			COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL -	MAZOUT L	OURD						38 000
MACVENZIE	1070	DW	4127	410	150	1070	WEST		4127	300 0	2600	20 000	1979	MITI	13800	20 000
MACKENZIE LATITUDE 55 20 LONGITUDE 123 15	1972 1972	BW CE	4137 4137	410 410	156 181	1979	WEST		4137	330 3	3000	20 000	1373	MILLI	13000	20 000
PRINCIPAL FUEL - SPENT	F PULPING	G LIQU	OR		COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE	DE PAT	TE EP	PUISEE				20 000

VAPEUR

	BOILER					-	MOVERS						-	ENERATO		ШХ
	YEAR A	ND		STEAM		YEAR	AND						YEAR A	ND		
	ANNEE FABRIC		KPA KPA	TEMP VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE	ET	-	SOUPAPE		-	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
	TABILIE	AIRIO	KIA	C	11071110	, ADM	041110		KPA	С		KW	1 101120			KW
VICTORIA LATITUDE 48 25 LONGITUDE 123 22	1917 1925 1929 1932	BW VUIW VUIW BW	1172 1379 1276 3103	260 192 192 371	11 20 16 27	1940 1950	GE AC	C	1207 1207	232 3 232 3		3 000 1 500	1940 1950	GE AC	4160 600	3 000 1 500
PRINCIPAL FUEL - WOOD		DW.	5100			TIBLE	PRINCIP	'AL -	DECHETS	DE BOI	2.3					4 500
																71 050
B C SUGAR																
VANCOUVER LATITUDE 49 16 LONGITUDE 123 07	1947 1947	BWGM BWGM	3275 3275	343 343		1947 1947 1974	WEST WEST PB	B B B	3275 3275 3275	343 3 343 3 343 1	3600	1 000 1 000 3 000	1947 1947 1974	WEST WEST GE	2300 2300 2300	1 250 1 250 3 000
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	GAZ NATU	REL						5 500
																5 500
B C TIMBER																
CELGAR PULP MILL LATITUDE 51 02	1960 1960 1963	CE FW BW	4137 4137 4137	399 399 399	114 129 95	1963	CGE	С	4137	399 3	8600	2 500	1963	CGE	2300	2 500
PRINCIPAL FUEL - WOOD F	REFUSE				COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	DECHETS I	DE BOI	:S					2 500
		EW	4127	399					4137			7 500	1950	EM	6900	7 500
WATSON ISLAND LATITUDE 54 14 LONGITUDE 130 18	1950 1950 1966 1966	FW FW BW BW	4137 4137 4137 4137	399 399 399	113 113 295 240	1950 1966	WORT BBC	BE BE	4137	399 3 399 3		37 000	1966	BBC	13800	34 500
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPIN	G LIQUO	DR	l	COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL -	LESSIVE !	DE PAT	E EP	UISEE				42 000
																44 500
BRITISH COLUMBIA HYDRO 8	R POWER	AUTH														
BURRARD	1962 1963	CB 1	2755 2755	543 543	476	1962 1963	AEI AEI	С	12411	538 3	8600	150 000 150 000	1962 1963	AEI AEI	16500 16500	150 000 150 000
LATITUDE 49 17 LONGITUDE 122 52	1965 1967 1968	CE 1	2755 2755 2755	543 543 543	476 476 476	1965 1967 1968	AEI AEI ACGE	С	12411 12411 12411	538 3	8600	150 000 150 000 150 000	1965 1967 1968	AEI AEI ACGE	16500 16500 16500	150 000 150 000 150 000
PRINCIPAL FUEL - NATURA	1975		2755	543	476	1975	EE	С	12411 GAZ NATUI	538 3		162 500	1975	EE	16500	912 500
FRINCIPAL FOEL - NATORA	AL BAS			(ZUMBUS I	IDLE	PRINCIP	AL - I	JAZ NATUI	KEL						
																912 500
CANADIAN FOREST PRODUCTS																
PORT MELLON LATITUDE 49 32	1947 1956 1962	CE BW	2758 2758 2758	288 288 288		1928 1947	WEST	C BP	2758 2758	288 3 288 3		1 500 3 000	1928 1947	WEST WEST	2300 2300	1 500 3 000
LONGITUDE 123 29	1962 1965	BW CE	2758 2758	288 288	100											
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPING	G LIQUO)R	(COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - I	_ESSIVE [DE PAT	E EP	UISEE				4 500
																4 500
CARIBOO PULP & PAPER CO																
QUESNEL LATITUDE 52 59 LONGITUDE 122 30	1972 1972 1981	BW FW ZURN	4137 4137 4137	399 399 399	232 218 113	1972	TOBA	В	4137	399 3	600	28 000	1972	TOBA	13800	28 000
PRINCIPAL FUEL - SPENT	PULPIN	G LIQUO	IR .	(COMBUST	IBLE	PRINCIP.	AL - 1	ESSIVE [DE PAT	E EP	UISEE				28 000

	BOILER	S				PRIME	MOVERS						MAIN	GENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES					GENER	ATEURS P	RINCIPAL	JХ
	YEAR A	ND CTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTLE		RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE FABRI		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
CRESTBROOK PULP & PAPER	LTD															
SKOOKUMCHUCK	1968 1968		4137 4137	421 421	91 113	1968	MITI	В	4137	421	3600	15 000	1968	MITI	13800	15 000
LATITUDE 49 49 LONGITUDE 115 44																
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			(COMBUST	IBLE	PRINCIP.	AL - (GAZ NATUR	REL						15 000
																15 000
CROWN FOREST INDUSTRIES	LTD															
CAMPBELL RIVER	1952	CE	4137	371	45	1964	WEST	В	4137		5000	800	1964	CGE	250	800
LATITUDE 50 04 LONGITUDE 125 17	1952 1963 1966 1979	CE BWGM BW BW	4137 4137 4137 4137	371 371 371 371	45 77 181 181	1965 1981	CGE WEST	B BE	4137 4137		5500 3600	3 255 25 000	1965 1981	CGE MITI	250 13800	3 255 25 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE			(COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - [DECHETS D	DE BO)IS					29 055
KELOWNA	1950	BW	1496	232	14	1954	GE	C	1034		3600	2 000	1954	GE	2300	2 000
LATITUDE 49 53 LONGITUDE 119 29	1956 1963	BWGM BWGM	1999 2758	213 371	23 27	1961 1963	AC GE	C	2758 1620		3600	3 500 1 000	1961 1963	AC GE	2300 2300	3 500 1 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD I	REFUSE			(COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - [DECHETS D	E BO	IS					6 500
																35 555
EVANS PRODUCTS CO LTD GOLDEN	1966	BWGM	4826	399	36	1946	PARS	С	2586	271	3600	7 500	1946	PARS	4160	7 500
LATITUDE 51 18	1300	DWOM	4020	555	00	1540	TARO		2300		0000	, 200	1545	1 410	4100	, 300
PRINCIPAL FUEL - WOOD F	REFUSE			(COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - [DECHETS D	E BO	IS					7 500
																7 500
																7 500
MACMILLAN BLOEDEL LTD																
POWELL RIVER LATITUDE 49 52	1951 1958	FW	4137 4137	427 427 427	68 68 91	1951 1967	BBC CGE	BE BE	3792 6205		3000	12 500 36 000	1951 1967	BBC CGE	6600 13800	10 500 36 000
LATITUDE 49 52 LONGITUDE 124 33	1964 1967 1968	CE	4137 6205 6378	496 441	181											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY				C	COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - N	AZOUT LO	URD						46 500
																46 500
NORTHWOOD PULP & TIMBER	LTD															
FRASER FLATS	1966		4482	399		1973	SLAV SLAV	BE	4378	399	3500	28 800 28 000	1973 1981	SLAV	13800	28 800 28 000
LATITUDE 54 00 LONGITUDE 123 00	1966 1968 1981 1981	WISC	4482 4482 4482 4482	399 385 399 399	227 45 227 235	1981	SLAV	OE.	4378	333	3000	20 000	1301	SLAV	14100	28 000
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			C	COMBUST	IBLE !	PRINCIPA	AL - C	SAZ NATUR	EL						56 800
																50.000

SILAM																VAI 2011
	BOILER	25				PRIME	MOVERS						MAIN	GENERATO	RS	
	CHAUDI	ERES				MOTEU	RS PRIM	AIRES					GENER	ATEURS F	RINCIPAL	JX
	YEAR A	AND ACTURER	KPA	STEAM	MG/HR	YEAR MANUF		TYPE	THROTTL	Е	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE		TYPE	SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
				С					KPA	С		KW				KW
TAHSIS COMPANY LTD																
GOLD RIVER	1967	FW CE	4137 4137	400 400		1966 1982	PARS SLAV	C B	4138 4138		3600 3600	1 500 27 964	1966 1982	PARS SLAV	2300 13800	1 500 27 964
LATITUDE 47 41 LONGITUDE 126 07	1967	CE	4137	400	101	1302	SLAV	5	4130	400	3600	27 304	1302	SLAV	13800	21 304
PRINCIPAL FUEL - BIOMA	SS			1	COMBUST	TIBLE	PRINCIP	AL - 1	BIO-MASS	E						29 464
																29 464
WELDWOOD OF CANADA LTD																
FLAVELLE CEDAR DIV	1964	BWGM	4137	385	36	1915 1941	GE GE	C CD	1034 4137		3600 3600	3 000 3 500	1915 1941	GE GE	480 4160	3 000 3 500
LATITUDE 49 17 LONGITUDE 122 51																
PRINCIPAL FUEL - WOOD	REFUSE			(COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - I	DECHETS	DE BO	SIC					6 500
																6 500
WESTCOAST TRANSMISSION																
TAYLOR	1957 1957	VUIW	2896 2896	293 293		1957 1957	GE GE	B CE	2758 2758	288	5500 5500	2 500 2 500	1957 1957	GE GE	4160 4160	2 500 2 500
LATITUDE 56 10 LONGITUDE 120 41	1957 1957	ANIA	2896 2896	293 293	68 68	1957	GE	CE	2758	288	5 5 00	2 500	1957	GE	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			(COMBUST	IBLE	PRINCIP	AL - (GAZ NATU	REL						7 500
																7 500
																7 500
WESTERN PULP LTD PARTNER	RSHIP															
PORT ALICE	1949 1952	CE CE	4137 4137	385 385	8 4 8 4	1942 1947	AC CGE	C CD	1103 4137		3600 3600	3 200 6 000	1942 1947	AC CGE	2300 2300	3 200 6 000
LATITUDE 50 23 LONGITUDE 127 27	1976	CE	4137	385		1949	ELLI	8	4137	385	3600 3600	3 500 3 500	1949	ELLI	2300 2300 2300	3 500 3 500
E01/01/00E 12/2/						1976	CGE	B	4137		3600	16 600	1976	CGE	13800	16 600
PRINCIPAL FUEL - HEAVY	FUEL O	IL		(COMBUST	IBLE	PRINCIP.	AL - N	MAZOUT LI	DURD						32 800
WOODFIBRE	1961 1965	BW BW	3861 3861	399 399	59 91	1947 1947	ELLI	B B	3792 3792		3600 3600	2 000	1947 1947	ELLI	4160 4160	2 000 2 000
LATITUDE 49 40 LONGITUDE 123 15	1966 1975 1981	BW TR	3861 2068	385 214 399	79 91	1961	CGE	č	3792		3600	3 300	1961	CGE	4160	3 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY			3001			IBLE	PRINCIP	AL - N	AZOUT LO	DURD						7 000
																39 800
																33 800
WEYERHAEUSER CANADA LTD																
KAMLOOPS	1965 1965	CE BW	4137 4137	399 399		1972 1972	SLAV SLAV	B B	4137 4137	399 399	3600 3600	27 000 14 000	1972 1972	SLAV SLAV	13800 13800	27 000 14 000
LATITUDE 50 40 LONGITUDE 120 19	1965 1972 1972	BW BW FW	4137 4137 4137	399 399 399	27 304 227		02/11	-				,, ,,			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	,, ,,
PRINCIPAL FUEL - NATURA	1972 AL GAS	FW	4137	399	227 COMBUST	IBLE	PRINCIPA	AL - 0	SAZ NATUF	REL						41 000
																41 000
						1	BRITISH	COLUN	MBIA - TO	DTAL	- COL	OMBIE-BRI	TANNIQU	JE		1 351 669
							CANADA,	TOTAL							3	7 831 193

INTERNAL COMBUSTION

	PRIME MOV								GENERATO - ATEURS P		ux
	YEAR AND MANUFACTU ANNEE ET FABRICANT	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR MANUF ANNEE FABRI	ACTURER ET	VOLTS VOLTS	CAPACITY
NEWFOLINDS AND TERRE NE	TIVE						KW		•		KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NE											
LABRADOR CITY LATITUDE LONGITUDE	1962 GM	D	2	YES	16	720	1 074	1962	GM	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
MOBILE RAIL CAR 12 LATITUDE LONGITUDE	1956 GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	£		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
MOBILE RAIL CAR 13 LATITUDE 52 55 LONGITUDE 66 52	1962 GM	D	2	YES	16	720	1 074	1962	GM	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
											3 000
NEWFOUNDLAND & LABRADOR	HYDRO										
BLACK TICKLE LATITUDE 53 26 LONGITUDE 55 45	1978 CA ⁻ 1978 CA ⁻ 1978 CA ⁻	T D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1200	269 269 399	1978 1978 1978	BBC BBC BBC	600 600	250 250 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
BURGEO LATITUDE 47 36 LONGITUDE 57 34	1970 LB 1970 LB 1970 LB 1971 RP/ 1978 DD 1981 CAT	D	4 4 4 2 2	YES YES YES YES YES YES	8 8 16 8 16	720 720 720 720 1800 1200	608 608 1 074 1 074 925 955	1970 1970 1970 1971 1978 1981	TA TA TA TA ELPR BBC	4160 4160 4160 4160 4160 4160	500 500 1 000 1 000 920 850
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						4 770
CARTWRIGHT LATITUDE 53 43 LONGITUDE 57 00	1975 CAT 1978 CAT 1978 CAT	r D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1200 1200 1800	399 399 269	1975 1978 1978	BBC KATO TA	600 600 600	300 300 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						850
CHANGE ISLANDS LATITUDE 49 40 LONGITUDE 54 24	1973 DEL 1980 CAT 1980 CAT		4 4 4	NO YES YES	8 6 6	1800 1200 1200	131 399 399	1973 1980 1980	TA LSOM LSOM	600 600 600	100 300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
CHARLOTTETOWN LATITUDE 52 40 tongitude 56 10	1971 DEL 1975 CAT 1978 CAT		4 4 4	NO YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	75 172 172	1971 1975 1978	TA TA BBC	600 600	60 136 136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
DAVIS INLET LATITUDE 55 50 LONGITUDE 60 50	1970 CAT 1975 CAT 1975 CAT		4 4 4	NO YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	75 172 172	1970 1975 1975	TA TA TA	600 600	60 136 136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332

	PRIME_MOVER	S						MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEURS PRI	MAIRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURE	R TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
FLOWERS COVE LATITUDE 51 18 LONGITUDE 56 44	1970 CAT 1972 CAT 1973 CAT 1975 CAT	D D D	4 4 4 4	YES YES YES YES	12 12 16 16	1200 1200 1200 1200	642 642 1 082 1 082	1970 1972 1973 1975	TA TA TA TA	600 600 600	600 600 700 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						2 700
FOGO LATITUDE 49 43 LONGITUDE 54 17	1975 CAT 1975 CAT 1975 CAT 1975 CAT 1975 CAT 1985 CAT 1980 CAT 1980 CAT 1980 CAT	و و و و و و و و و و و و و و و و و و و	4 4 4 4 4 4 4	YES	6 6 6 6 6 1 6 1 6	1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200	399 399 399 399 399 395 324 1 081	1975 1975 1975 1975 1975 1978 1980 1980	GE CANR CANR BBC BBC CANR BBC KATO KATO	600 600 600 600 600 600 600 4160 4160	300 300 300 300 300 670 300 850 850
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						4 170
FOX HARBOUR LATITUDE 52 18 LONGITUDE 55 48	1974 CAT 1978 CAT 1978 CAT 1978 CAT	D D D	4 4 4 4	YES YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800 1800	242 172 172 90	1974 1978 1978 1980	TA BBC BBC TA	600 600 600 600	220 136 136 75
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						567
FRANCOIS LATITUDE 47 34 LDNGITUDE 56 44	1971 CUEN 1980 CAT 1980 CUEN	D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	104 186 224	1971 1980 1980	ONAN BBC ONAN	600 600	100 175 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						475
GOOSE BAY NORTH LATITUDE 53 19 LONGITUDE 60 24	1952 MDE 1952 MDE 1952 MDE 1952 MDE 1958 GM 1968 GM 1969 GM 1974 GM	و و و و و و	4 4 4 2 2 2 2 2	YES YES YES YES YES YES YES NO	8 8 8 8 16 20 20 20	360 360 360 360 720 900 900	850 850 850 1 074 2 686 2 686 2 686	1952 1952 1952 1952 1958 1968 1968 1969	CGE CGE CGE CGE GM GM GM	4160 4160 4160 4160 4160 4160 4160 4160	750 750 750 750 1 000 2 500 2 600 2 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						11 700
GRAND BRUIT LATITUDE 47 41 LONGITUDE 58 14	1970 DEUZ 1970 DEUZ 1973 DEUZ	D D	4 4 4	NO NO NO	4 4 6	1800 1800 1800	49 49 75	1970 1970 1973	TA TA TA	600 600	40 40 60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						140
GREY RIVER LATITUDE 47 35 LONGITUDE 57 06	1970 CAT 1975 CAT 1975 CAT	D D	4 4 6	NO YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	75 172 172	1970 1975 1975	TA TA TA	600 600 600	60 136 136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
HARBOUR DEEP LATITUDE 50 22 LONGITUDE 56 31 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1974 CAT 1975 CAT 1979 CAT 1980 CAT	D D D	4 4 4 COMBUS	YES YES YES YES TIBLE PRINCIPAL	6 6 6 6	1800 1800 1800 1800	269 172 172 172	1974 1975 1979 1980	TA TA BBC LSOM	600 600 600	250 136 136 136
HAWKES BAY LATITUDE 50 36 LONGITUDE 57 10	1971 GM 1971 GM	ם	2 2	NO NO	20 20	900 900	2 954 2 954	1971 1971	GM GM	4160 4160	2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						5 000

	PRIME_MOVE	RS							GENERATO		
	MOTEURS PR	IMAIRES						GENER YEAR	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTUR	-	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	MANUF	ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	FABRI		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
HOPEDALE LATITUDE 55 30 LONGITUDE 60 15	1973 CAT 1984 CAT 1978 CAT	0	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	224 224 269	1975 1980 1984	BBC CAT LSOM	600 600 269	182 200 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	iL.		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						632
L'ANSE AU LOUP	1974 CAT 1974 CAT	D D	4	YES YES	1 2 1 2	1200	642 642	1974 1974	TA TA	4160 4160	600 600
LATITUDE 51 30 LONGITUDE 56 50	1976 CAT 1984 CAT	D	4	YES YES	16 16	1200	1 082 1 200	1976 1984	TA KATO	4160 4160	800 1 100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	IL .		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 100
LA POILE	1975 DEU		4	NO	4	1800	49	1975	TA	600	40
LATITUDE 47 41 LONGITUDE 58 24	1975 DEU 1975 DEU		4	NO NO	6 8	1800 1800	75 131	1975 1975	TA TA	600 600	50 100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						200
LITTLE BAY ISLANDS	1970 BUD.		4	NO	6	720	131	1970	AC	208	100
LATITUDE 49 39 LONGITUDE 55 47	1975 CUE 1979 CAT 1980 CAT	N D D	4 4	NO YES YES	6 6 6	720 1200 1200	131 325 325	1975 1979 1980	MARA BBC LSOM	208 600 600	100 300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE		, and the second	COMBUST	TIBLE PRINCIPAL		1200	023	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	20011	000	800
MAIN BROOK	1970 DEU		4	YES	12	1800	269	1970	TA	600	250
LATITUDE 51 11 LONGITUDE 56 01	1974 CAT 1980 CAT 1985 RRAI	D D M D	4	YES YES YES	6 6 12	1800 1800 1800	269 269 496	1974 1980 1984	TA LSOM STAM	600 600 600	250 250 450
PRINCIPAL FUEL - DIESE		, ,	COMBUST	TIBLE PRINCIPAL		1000	430	1004	0174	000	1 200
MAKKOVIK	1974 CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	CAT	600	25 0
LATITUDE 55 05	1978 CAT 1980 CAT	ם	4	YES YES	6 12	1800 1800	269 496	1978 1980	TA CAT	600 600	250 45 0
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						950
MARYS HARBOUR	1974 CAT	D	4	YES	6	1800	324	1974	GE -	600	300
LATITUDE 52 18	1975 CAT 1975 CAT	D D	4	YES YES	6	1800 1800	269 269	1975 1975	TA TA	600 600	250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
MCCALLUM	1975 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE 47 37	1975 CAT 1975 CAT	0	4	YES NO	6 6	1800 1800	172 75	1975 1975	TA TA	600 600	136 60
LONGITUDE 56 14 PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
MONKSTOWN	1970 CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 47 34	1971 DEU:	Z D	4	NO NO	6 4 6	1800 1800	49 75	1971 1975	TA TA	600 600	40 60
LONGITUDE 54 26 PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						160
		7				1000	7.5	1075	TA	200	
MUD LAKE LATITUDE 53 18	1975 DEUX 1980 CAT 1980 CAT	Z D D D	4 4 4	NO YES YES	6 4 4	1800 1800 1800	75 51 51	1975 1980 1980	TA CAT CAT	600 600 600	60 50 50
LONGITUDE 60 10			COMPLICA		- DIECEL						
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBOSI	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						160

	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
		RS PRIMA	IRES							ATEURS P	RINCIPA	ux
	MANUF.	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRII		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
NAIN LATITUDE 56 33 LONGITUDE 61 41	1974 1975 1975	CAT DD CAT	D D	4 2 4	YES YES YES	6 16 6	1200 1800 1200	399 466 399	1974 1975 1975	TA KOHL TA	600 600 600	300 350 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						950
PARADISE RIVER LATITUDE 53 25 LONGITUDE 57 17	1971 1971 1971	DEUZ DEUZ DEUZ	D D	4 4 4	NO NO NO	4 4 6	1800 1800 1800	49 49 75	1971 1971 1971	TA TA TA	600 600 600	40 40 60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						140
PETIT FORTE	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LATITUDE 47 22 LONGITUDE 54 40	1971 1980	DEUZ	D	4 4	NO YES	6	1800 1800	75 172	1971 1980	TA BBC	600 600	60 136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						256
PETITES LATITUDE 47 37 LONGITUDE 58 36	1974 1974 1975	DEUZ DEUZ CUEN	D D	4 4 4	NO NO NO	8 8 4	1800 1800 1800	131 131 75	1974 1974 1975	TA TA TA	600 600 600	100 100 60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						260
POND COVE	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 149	1978	ELPR	4160	920
LATITUDE 50 07 LONGITUDE 56 50	1980 1981	CAT	D	4	YES YES	16 16	1200 1800	1 450 1 044	1980 1981	KATO BBC	4160 4160	850 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 570
PORT HOPE SIMPSON	1974 1974	CAT	D D	6	YES YES	6	1800 1800	269 269	1974 1974	TA TA	600 600	250 250
LATITUDE 52 33 LONGITUDE 56 18	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TÃ	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						636
POSTVILLE	1973 1973	CAT	D D	4	YES YES	4	1800 1800	9 0	1973 1973	TA TA	208 208	7 5 7 5
LATITUDE 54 54 LONGITUDE 59 46	1976 1980	CAT	D	4	YES YES	4 4	1800 1800	90 52	1976 1980	TA TA	208 208	75 50
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						275
RAMEA	1970	LB	D	4	YES YES	8	720 720	322 322	1970 1970	TA TA	600 600	300 300
LATITUDE 47 31 LONGITUDE 57 25	1970 1972 1974	LB LB LIST	0 0	4 4 4	YES YES	8 8 8	720 720	466 466	1972 1974	TA TA	600 4160	442 426
	1977 1980	LB RPAX	D	4	YES YES	8	720 720	597 1 059	1977 1980	TA CGE	4160 4160	568 1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 036
RENCONTRE EAST	1974 1980	CAT	D D	4	NO YES	4	1800 1800	73 172	1974 1980	TA BBC	600 600	60 136
LATITUDE 47 37 LONGITUDE 55 14	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
RIGOLET	1974 1974	CAT	D D	4	YES NO	6	1800 1800	269 75	1974 1974	TA TA	600 600	25 0 6 0
LATITUDE 54 12 LONGITUDE 58 25	1980 1980	CAT	0	4	YES YES	6 6	1800	131 269	1980 1980	CAT GE	600 600	134 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						694

INTERNAL CUMBUSTION	DRIME	MOVERC							SAATSI I	GENERATO		OH THILIME
		MOVERS - RS PRIMA	TREC							ATEURS P		HY
	YEAR		IKES						YEAR		KINOIIA	07
	MANUF	ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	-	RPM	CAPACITY	MANUF	ACTURER	-	CAPACITY
	ANNEE FABRIO		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	FABRI		VULIS	CAPACITE
								KW				KW
RODDICKTON	1975 1975	RHL LIST	D D	4	YES YES	8	720 900	1 074 597	1975 1975	TA TA	4160 2400	1 000 560
LATITUDE 50 52 LONGITUDE 56 08	1975 1977 1981	DD RHL CAT	D D	2 4 4	YES YES YES	16 8 12	1800 720 1800	496 1 074 496	1975 1977 1981	KOHL TA CAT	600 4160 600	450 1 000 450
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 460
SOUTH EAST BIGHT	1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
LATITUDE 47 23 LONGITUDE 54 35	1974 1974	DEUZ	D D	4	NO NO	6 6	1800 1800	75 75	1974 1974	TA TA	600 600	60 60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						180
ST ANTHONY	1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000
LATITUDE 51 22 LONGITUDE 55 35	1973 1973 1975	RPAX RPAX RPAX	D D	4 4 4	YES YES YES	8 8 8	720 720 720	1 059 1 059 1 059	1973 1973 1975	TA TA TA	4160 4160 4160	1 000 1 000 1 000
LONGITUDE 55 35	1980 1982	RPAX RPAX	ם	4	YES YES	16 16	720 720	2 119 2 119	1980	GÉE GEE	4160 4160	2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE		N. GA		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL		, 20	2 110	1000		,,,,,	8 000
ST BRENDANS	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 48 52 LONGITUDE 53 40	1974 1974	CAT	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	269 269	1974 1974	TA TA	600 600	250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						560
WESTPORT	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 49 47 LONGITUDE 56 40	1974 1980 1980	CAT CAT CAT	D D	4	YES YES YES	6 6	1800 1800 1800	269 269 269	1974 1980 1980	TA TA TA	600 600	250 250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE		0.71	5	COMBUST	TBLE PRINCIPAL		1000	203	1300	10	000	810
WILLIAMS HARBOUR	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE 57 53 LONGITUDE 52 26	1975 1980	CAT DEUZ	0	4	YES NO	6 6	1800	172 75	1975 1980	TA TA	600	136 60
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						332
												64 351
NEWFOUNDLAND LIGHT & PO	WER CO	LTD										
AGUATHUNA	1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1 231	1962	HOWD	2400	1 200
LATITUDE 48 33 LONGITUDE 58 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 200
MOBILE DIESEL PLANT 1	1973	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1973	CANR	600	700
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
MOBILE DIESEL PLANT 2	1976	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1976	BBC	600	670
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						870

	PRIME	MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
	MOTEU	RS PRIMA	IRES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR MANUF	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRI		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
PALMQUIST LATITUDE 48 57	1948 1953 1957	NOPO NOPO NOPO	D D	2 2 2	YES YES YES	7 7 7	300 300 300	1 097 1 097 1 097	1948 1953 1957	GE GE GE	2300 2300 2300	1 000 1 000 1 000
LONGITUDE 54 34 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1			COMPLICT	TRUE DRINGIDAL	DIECEI						0.000
FRIRCIPAL FUEL - DIESE	L			COMPOST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 000
PORT AUX BASQUES	1949 1954	CAT	D D	4 4	YES YES	6 12	1200 1200	283 377	1949 1954	GE GE	2400 2400	250 350
LATITUDE 47 34 LONGITUDE 59 09	1957 1957	CAT	D	4	YES NO	12 12	1200 1200	377 257	1957 1957	GE GE	2400	350 209
	1964 1964 1969	CAT CAT GM	D D	4	NO YES YES	12 6 20	1200 1200 900	272 283 2 686	1964 1964 1969	GE GE GM	2400 2400 4160	250 250 2 5 00
PRINCIPAL FUEL - DIESE		GMI	В	COMBUST	IBLE PRINCIPAL		300	2 686	1303	GM	4100	4 159
PORT UNION	1946 1961	CAT	D	4	YES YES	12 12	1200 1200	125 559	1946 1961	CAT	2400 2400	9 0 5 00
LATITUDE 48 30 LONGITUDE 53 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						590
SALT POND	1963 1964	WORT WORT	D D	4 4	NO NO	6	327 327	559 559	1963 1963	EM EM	4160 4160	500 500
LATITUDE 47 01 LONGITUDE 55 11	1964	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 500
ST JOHN'S	1953	NOBG	D	2	NO	8	225	2 671	1956	GE	6900	2 500
LATITUDE 47 34 LONGITUDE 52 43												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 500
												14 319
					NEWFOUNDL	AND - TOTAL	- TERR	E-NEUVE				81 670
PRINCE EDWARD ISLAND - :	ILE-DU-	-PRINCE-E	DOUARD									
SUMMERSIDE TOWN OF												
SUMMERSIDE	1940 1940	FM FM	D D	2	NO .	4 5	300 300	224 280	1940 1940	FM FM	2400 2400	200 250
LATITUDE 46 24 LONGITUDE 63 47	1941	FM FM	D	2 2 2 2	NO NO	5 7	300 300	280 601	1941 1947	FM FM	2400 2400	250 555
	1950 1960	FM MBD	0	2 4	YES YES	10 12	720 45 0	1 194 2 417	1950 1960	FM BREL	4160 4160	1 136 2 250
	1963 1983	MBD MRBL	D	4	YES YES	12	450 6 00	2 417 4 431	1963 1983	BREL BREL	4160 4160	2 250 4 245
PRINCIPAL FUEL - DIESE				COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						11 136
												11 136
					PRINCE ED	WARD ISLAND	- TOTA	L - ILE-DU-F	PRINCE-E	DOUARD		11 136

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

INTERNAL COMBUSTION										,UMDUS I I	ON THIERME
	PRIME_MOVERS							MAIN G	GENERATO	DRS	
	MOTEURS PRIMA	IRES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
BOWATERS MERSEY PAPER C	O LTD										
BROOKLYN LATITUDE 44 03	1962 DEW	D	4	YES	8	600	597	1962	EEC	2200	600
LONGITUDE 64 42											
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	MAZOUT L	.EGER					600
											600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU	-BRUNSWICK										
MAINE-NEW BRUNSWICK ELE	C POWER CO										
TINKER	1949 SL	D	4	YES	8	360	1 074	1949	GE	2400	1 000
LATITUDE 46 48											
LONGITUDE 67 43 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1		CUMBIL	TIBLE PRINCIPAL	- DIESE!						1 000
PRINCIPAL FOLL - DIESE	_		COMBOS	TIDEL FRINCIPAL	DILGEL						1 000
											1 000
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	POWER COMM										
GRAND MANAN	1963 MDE	D	4	YES	8	720	700	1963	HSBI	4160	700 530
LATITUDE 44 41 LONGITUDE 66 46	1965 MDE 1967 MDE 1969 KMAJ	D D	4 4 4	YES YES YES	6 8 3	720 720 514	503 712 955	1965 1967 1969	HSBI HSBI HSBI	4160 4160 4160	712 896
LONGITUDE 00 40	1974 DD	<u> </u>	2	YES	16	1800	1 063	1974	KATO	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 838
											3 838
				NEW BRUNS	WICK - TOTA	L - NOL	JVEAU-BRUNSW	ICK			4 838
QUEBEC											
FER ET TITANE DU QUEBEC	INC										
HAVRE ST PIERRE	1963 GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
LATITUDE 50 15	1965 GM 1975 CAT	D	2	YES YES	16 12	720 1800	1 007 601	1963 1975	CAT	4160 4160	1 000 500
LONGITUDE 63 36	1975 CAT 1979 CAT	D D	4	YES YES	12 12	1800 1800	601 362	1975 1979	CAT BBC	4160 600	500 350
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	MAZOUT L	EGER					3 350
											3 350
HYDRO QUEBEC				L/M 0		4000		4004	500		4.55
AKULIVIK LATITUDE 60 48	1981 CAT 1981 CAT 1984 CAT	0	4 4	YES YES NO	6 6	1800	200 200 302	1981 1981 1984	BBC	600 600	175 175
LATITUDE 60 46 LONGITUDE 78 12	1984 CAT	U	4	NO	0	1800	302	1304	LIMA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						600
AUPALUK	1981 CAT	D	4	YES	6	1800	170	1981	BBC	600	150
LATITUDE 59 21 LONGITUDE 69 26	1981 CAT 1984 CAT	0	4	YES YES	6 6	1800 1800	59 250	1981 1984	BBC LIMA	600 600	150 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE			COMBLIS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						550
0.000			00.1000	I III III III							930

INTERNAL COMBUSTION												UN INTERNE
		MOVERS								GENERATO		
		RS PRIMA	IKES							ATEURS P	RINCIPA	UX
		ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM -	CAPACITY	-	ACTURER	-	-
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
BLANC SABLON LATITUDE 51 25 LONGITUDE 57 12	1973 1973 1974 1977 1980 1980 1981	CAT CAT CAT CAT CAT CAT CAT	000000000000000000000000000000000000000	4 4 4 4 4 4	YES YES YES YES YES YES YES YES YES	16 16 16 16 16	1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200	865 880 940 906 906 906	1973 1973 1974 1977 1980 1980 1981	TA KATO TA TA BBC BBC TA	4160 4160 4160 4160 4160 4160 4160	800 800 800 800 800 800
DRINGIDAL FUEL DIECE	1984	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1984	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COWROS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						6 400
ILE D'ENTREE LATITUDE 47 17 LONGITUDE 61 42 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1974 1975 1977 1979 1979 1980	CAT CAT GM CAT GM CAT	D D S S S D D	4 4 4 4 4 4 COMBUS	YES YES YES YES YES YES YES YES TIBLE PRINCIPAL	6 6 8 8 16 8	1200 1200 1800 1200 1800 1200	179 127 224 522 481 481	1974 1975 1977 1979 1979 1980	GE CWES BBC GE STEN WEST	4160 600 600 600 600 4160	175 115 200 400 500 350
THE ALLY COURCE	1000	CAT		4	VEC	1.0	1000	001	1000	222	600	800
LATITUDE 47 04	1982 1983 1984	CAT CAT CAT	0 0	4 4	YES YES YES	16 16 8	1200 1200 1200	891 906 481	1982 1982 1984	BBC BBC BBC	600 600	900 800 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS"	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 100
ILES-DE-LA-MADELEINE LATITUDE 47 22 LONGITUDE 61 53	1968 1970 1971 1973 1974 1974 1975 1975 1975 1977 1977 1979 1979	DEUZ DEUZ MA MA MA MA MLW MLW MLW MLW MLW MLW MG MA GMT GMT	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	YES	8 8 8 8 8 8 16 16 16 16 16 16 18 8 8 14	600 600 400 400 900 900 900 900 450 450 451 451 451	2 387 2 387 3 241 3 241 3 241 2 134 2 134 2 134 2 134 2 134 2 134 5 200 6 200 7 311 7 311	1968 1968 1970 1971 1974 1974 1974 1975 1975 1975 1977 1979 1980	SS SS SS SS SS CANR CANR CANR CANR SS SS SS SS SS SS SS SS SS SS SS SS SS	4160 4160 4160 4160 4160 4160 4160 4160	2 270 2 270 3 072 3 072 3 072 3 072 2 035 2 035 2 035 2 035 5 968 6 800 6 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS"	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						59 339
INUKJUAK LATITUDE 58 27 LONGITUDE 78 06	1981 1981 1984	CAT CAT CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES	8 12 12	1200 1200 1200	481 709 636	1981 1981 1984	LIST BBC LIMA	600 600 600	400 600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 600
IVUJIVIK LATITUDE 62 24 LONGITUDE 77 55	1985 1985 1985	GM GM GM	D D	2 2 2	YES YES YES	6 12 12	1800 1800 1800	197 474 474	1985 1985 1985	LS LS LS	4160 4160 4160	175 400 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						975
THOUSAL TOLL DILOL				00000								
JOHAN-BEETZ LATITUDE 50 17 LONGITUDE 62 48	1967 1974 1974	GM GM CAT	D D	2 2 4	YES YES YES	8 12 6	1800 1800 1800	170 290 234	1967 1974 1974	TA TA TA	4160 4160 4160	155 250 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						605
KANGIQSUALUJJUAQ LATITUDE 58 41 LONGITUDE 65 57	1984 1984 1984	CAT CAT CAT	0	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	149 310 310	1984 1984 1984	CAT BBC BBC	600 600 600	130 250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						630

	-	MOVERS								GENERATO		
		RS PRIMAI	RES						GENERA YEAR	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A MANUFA ANNEE	CTURER	TYPE TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	MANUF	ACTURER ET	VOLTS VOLTS	CAPACITY CAPACITE
	FABRIC	CANTS						KW	FABRI	CANTS		KW
KANGIQSUJUAQ LATITUDE 61 36 LONGITUDE 71 58	1981 1981 1982	CAT CAT CAT	000	4 4 4	YES YES YES	6 6 8	1800 1800 1200	221 221 448	1981 1981 1982	LSOM BBC BBC	600 600 600	210 210 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						820
KANGIRSUK LATITUDE 60 01 LONGITUDE 70 02	1981 1981 1984	GM CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	269 269 250	1981 1981 1984	BBC BBC LIMA	600 600	250 250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
KUUJJUAQ LATITUDE 58 06 LONGITUDE 68 24	1975 1978 1980	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	16 16 16	1200 1200 1200	906 891 891	1975 1978 1980	TA BBC BBC	4160 4160 4160	800 800 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 400
LATITUDE 50 13 LONGITUDE 60 41	1979 1979 1982 1985	CAT CAT CAT CAT	0000	4 4 4	YES YES YES YES	12 12 16 12	1200 1200 1200 1200	642 724 847 910	1979 1979 1982 1985	BBC TA KATO BBC	4160 4160 4160 4160	600 600 800 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 800
LA TABATIERE LATITUDE 50 50 LONGITUDE 58 58	1975 1978 1978 1980 1980 1982	CAT CAT CAT CAT CAT CAT	D D D	4 4 4 4 4	YES YES YES YES YES YES	16 16 16 16 16	1200 1200 1200 1200 1200 1200	906 906 906 906 906 821	1975 1978 1978 1980 1980	TA BBC BBC BBC COEL	4160 4160 4160 4160 4160 4160	800 800 800 800 800 700
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						4 700
NATASHQUAN LATITUDE 50 12 LONGITUDE 61 50	1969 1971 1973	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES NO NO	12 16 16	1200 1200 1200	671 906 906	1969 1971 1973	TA KATO TA	4160 4160 4160	500 800 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 100
PARENT LATITUDE 47 55 LONGITUDE 74 37 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1970 1977 1980 1983	CAT CAT CAT CAT	0	4 4 4 COMBUST	YES YES YES YES YES IBLE PRINCIPAL	8 16 16 8 - DIESEL	1200 1200 1200 1200	587 906 906 481	1970 1977 1980 1983	TA BBC BBC KATO	2400 2400 2400 2400	400 800 800 400 2 400
PORT MENIER LATITUDE 49 41 LONGITUDE 64 21	1983 1983 1984	CAT CAT CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES	16 12 16	1200 1800 1200	865 530 865	1983 1983 1984	KATO KATO BBC	4160 4160 4160	800 500 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 100
POSTE-DE-LA-BALEINE LATITUDE 50 17 LONGITUDE 77 45	1973 1974 1978	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	16 16 16	1200 1200 1200	940 906 906	1973 1974 1978	TA TA BBC	4160 4160 4160	800 800 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 400
POVUNGNITUK LATITUDE 60 02 LONGITUDE 77 17	1981 1985 1985	CAT CAT CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES	12 12 12	1200 1200 1200	709 727 727	1981 1985 1985	BBC LS LS	600 4160 4160	600 600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 800

	PRIME	MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
	MOTEUR	RS PRIMAI	RES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
QUAQTAQ LATITUDE 61 02	1981 1981 1981	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 8 8	1800 1800 1800	149 298 298	1981 1981 1982	BBC BBC LIMA	600 600	135 265 265
LONGITUDE 69 37										551111		
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						665
SAINT-AUGUSTIN	1970 1972	CAT	D	4	YES YES	8	1200 1200	481 481	1970 1972	COEL	4160 4160	400 400
LATITUDE 51 14 LONGITUDE 58 39	1974 1980	CAT	D D	4	YES YES	12 16	1200	642 906	1974 1980	TA BBC	4160 4160	600 800
DDINGIDAL CHEL DICCO	1980	CAT	D	4 COMPLICE:	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	.L			COMBOS1.	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 000
SALLUIT	1982 1983	CAT	D D	4	YES YES	8	1200 1200	410 448	1982 1983	BBC LS	600 600	400 400
LATITUDE 62 13 LONGITUDE 75 39	1984	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1984	LIMA	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 200
TASIUJAQ PALUIZAT	1981 1981	CAT	D D	4	YES YES	4	1800 1800	101	1981 1981	CAT BBC	600 600	90 175
LATITUDE 58 42 LONGITUDE 69 56	1981	CAT	Ď	4	YES	8	1800	201	1981	BBC	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						440
												102 114
IRON ORE COMPANY OF CAN	ADA											
MOBILE RAIL CAR 10	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE 54 48	1000	On		-	120	, 0	. 20	1 07 7	, 550	01-1	7100	1 000
LONGITUDE 66 49				00401107		D*F0F1						4 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
MOBILE RAIL CAR 11	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE 54 48 LONGITUDE 66 49												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
												2 000
DECENTE EDECTION MAC	I ADEN T	NC										
PRODUITS FORESTIERS MAC DIVISION MINES GASPE	1953	FM FM	D	2	NO	10	720	1 194	1953	CWES	2400	1 000
LATITUDE 48 58 LONGITUDE 65 31	1954 1981	FM CAT	D	2 4	NO YES	10 16	720 1200	1 194 1 007	1954 1981	GE BBC	2400 2400	900
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 900
												2 900
					A115777							
					QUEBEC, TO	JIAL						110 364

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

					- 104 -								
INTERNAL COMBUSTION	PRIME	MOVERS							MAIN (C GENERATO		ON INTERNE	
		RS PRIMA	IRES							ATEURS P		UX	
	YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY	
	ANNEE	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	-	CAPACITE	ANNEE FABRIC	ET	VOLTS	-	
	TADITIO	JAIT 13						KW	, Const			KW	
ONTARIO													
GANANOQUE LIGHT & POWER	LTD												
STATION 6	1959 1959	MBD MBD	D D	4	YES YES	8	450 450	1 492 1 492	1959 1959	BREL BREL	4160 4160	1 360 1 360	
LATITUDE 44 20 LONGITUDE 76 10	1967 1967 1978	NDBG CB CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	8 8 12	327 327 1200	1 492 1 492 597	1967 1967 1978	WEST EE GE	4160 4160 4160	1 250 1 200 600	
PRINCIPAL FUEL - NATUR				COMBUST	IBLE PRINCIPAL							5 770	
												5 770	
ORILLIA WATER LIGHT & P	OWER CO	DMM											
ORILLIA	1947	FM	D D	2 2	YES YES	10 10	720 720	1 194 1 194	1947 1948	EM FM	2300 2300	1 000 1 136	
LATITUDE 44 37 LONGITUDE 79 25	1948	FM	U	2	163	10	720	1 134	1340	L Lai	2300	1 130	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 136	
												2 136	
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC	COMM												
PEMBROKE	1929 1949	BESS GM	D D	2 2	YES YES	6 12	200 720	816 597	1929 1949	WEST AC	2500 2500	930 680	
LATITUDE 45 49 LONGITUDE 77 07													
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 610	
												1 610	
					ONTARIO,	TOTAL						9 516	
MANITOBA													
HUDSON BAY MINING & SME	LTING C	O LTD											
SNOW LAKE	1980 1980	CANR GM	D	4	YES YES	6 6	900 1800	112	1980 1980	CANR BBC	6 00	925 75	
LONGITUDE 54 53 LONGITUDE 100 02	1980	GM	D	4	YES	6	1800	112	1980	EM	600	75	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 075	
SPRUCE POINT	1980 1980	EE EE	D D	4	YES YES	6 6	900 900	628 645	1980 1980	TA TA	600 600	600 600	
LATITUDE 54 35 LONGITUDE 100 25	1980 1983	EE EE	D D	4	YES YES	6 6	900 900	985 985	1980 1983	TA TA	600 600	930 930	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 060	
												4 135	
MANITOBA HYDRO													
BROCHET	1973 1974	CAT	D	4	YES YES	6	1800	163 163	1973 1974	TA TA	600 600	175 175	
LATITUDE 57 53 LONGITUDE 101 40	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	CAT	600	300	

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

THIERMAL COMPOSITOR	PRIME	MOVERS							MATRI	GENERATO		UN INTERNE
		RS PRIMA	IRES							ATEURS P		HX
	YEAR		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR			CAPACITY
	ANNEE	ET	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE	ET	-	CAPACITE
	FABRI	LANIS						KW	FABRI	CANTS		KW
FORT CHURCHILL LATITUDE 58 45 LONGITUDE 94 10	1953 1959 1961 1962 1963 1971 1971	FM FM GM GM FM GM GM MRBL	وممممموم	2 2 2 2 2 2 2 2 2	NO NO YES YES NO YES YES	10 10 16 16 10 20 16	720 720 720 720 720 900 720 600	1 194 1 194 1 171 1 171 1 194 2 686 1 171 2 447	1953 1959 1961 1962 1963 1971 1971	FM FM GE GM FM GM GE BREL	4160 4160 2400 2400 4160 4160 2400 4160	1 140 1 140 1 000 1 000 1 140 2 500 1 000 2 340
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	DIESEL						11 260
GARDEN HILL LATITUDE 53 50 LONGITUDE 94 40 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1970 1974 1979 1979	CAT CAT CAT CAT	0000	4 A 4 4 COMBUS	YES YES YES YES TIBLE PRINCIPAL	6 6 12 12	1200 1200 1200 1200	336 336 642 642	1970 1974 1979 1979	TA KATO TA KATO	600 600 600 600	300 300 500 500
GOD'S LAKE NARROWS LATITUDE 54 32 LONGITUDE 94 25 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1972 1972 1980 1982 1984	CAT CAT CAT DD DD	00000	4 4 4 2 2 2 COMBUS	YES YES YES YES YES YES TIBLE PRINCIPAL	6 6 6 16 16	1200 1200 1200 1800 1800	280 280 280 327 327	1972 1972 1980 1982 1984	TA TA TA TA TA	600 600 600 600	300 300 300 350 350
GOD'S RIVER LATITUDE 54 50 LONGITUDE 94 04	1979 1979	CAT CAT	D D	4 4	YES YES	5 5	1800 1800	184 184	1979 1979	TA TA	600 600	175 175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						350
LAC BROCHET LATITUDE 58 40 LONGITUDE 101 40 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1981 1981 1981	CAT CAT CAT	D D	4 4 4 COMBUS	YES YES YES TIBLE PRINCIPAL	6 6 6	1800 1800 1800	163 163 163	1981 1981 1981	TA TA BBC	600 600 600	175 175 175 175
		CAT	D	4			1000	160	1070	TA	600	175
LITTLE GRAND RAPIDS LATITUDE 52 02 LONGITUDE 95 30	1976 1976 1984	CAT CAT DD	D D	4 2	YES YES YES	6 6 8	1800 1800 1800	163 163 163	1976 1976 1984	TA TA EM	600 600 600	175 175 175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						525
OXFORD HOUSE LATITUDE 54 57 LONGITUDE 95 16 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1974 1974 1976 1980	CAT CAT CAT CAT	0	4 4 4 4 COMBUS	YES YES YES YES TIBLE PRINCIPAL	6 6 6 12 - DIESEL	1200 1200 1200 1200	280 280 280 466	1974 1974 1976 1980	KATO KATO TA CGE	600 600 600	300 300 300 500
		CAT	n	4	VEC	4	1800	70	1976	TA	240	75
PAUINGASSI LATITUDE 52 10 LONGITUDE 95 30	1976 1976 1979 1979	CAT CAT CAT CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES YES	4 4 4	1800 1800 1800	70 70 70 70	1976 1979 1979	TA TA TA	240 240 240	75 75 75
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						300
PIKWITONEI LATITUDE 55 36 LONGITUDE 97 10	1974 1974	CAT	D D	4 4	YES YES	5 5	1800 1800	163 163	1976 1976	TA TA	600	175 175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						350
POPLAR RIVER LATITUDE 53 05 LONGITUDE 97 18	1972 1976 1977	CAT CAT CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1800 1200 1800	163 280 163	1972 1976 1977	TA TA TA	600 600 600	175 300 175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650

		MOVERS RS PRIMAI	RES							SENERATO		UX
	YEAR A	AND				0.11 ENDEDO	2011	0.0.0.00	YEAR A	AND		
	ANNEE		TYPE	CACTE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS	RPM T/MN	CAPACITY	ANNEE FABRIO		VOLTS VOLTS	CAPACITE
	FABRIC	ANIS						KW	PADICIO	JAN 1 5		KW
RED SUCKER LAKE LATITUDE 54 10 LONGITUDE 93 37	1975 1976 1976	CAT CAT CAT	D D	4 4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1200 1800 1800	280 163 163	1975 1976 1976	TA TA TA	600 600	300 175 175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650
SHAMATTAWA LATITUDE 55 52 LONGITUDE 92 05	1973 1973 1983	CAT CAT CAT	000	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	163 163 163	1973 1973 1983	TA TA TA	600 600	175 175 175
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						525
ST THERESA LATITUDE 53 50 LONGITUDE 94 46	1971 1975 1982 1985	CAT CAT CAT CAT	0 0 0	4 4 4 4	YES YES YES YES	6 6 12 12	1800 1200 1200 1200	163 280 466 466	1971 1975 1982 1985	TA TA CGE CGE	600 600 600	175 300 500 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 475
TADOULE LAKE LATITUDE 58 40 LONGITUDE 98 22	1982 1982 1982 1982	CAT CAT CAT CAT	0 0 0	4 4 4	YES YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1200 1200	163 163 116 116	1982 1982 1982 1982	TA TA TA	600 600 600	175 175 125 125
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						600
THE PAS LATITUDE 53 50 LONGITUDE 101 15	1954 1958 1959	GM GM MDE	D D	2 2 4	YES YES YES	16 16 12	720 720 720	1 074 1 074 815	1954 1958 1959	GE GM BREL	2400 2400 2400	1 000 1 000 750
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 750
THICKET PORTAGE LATITUDE 55 15 LONGITUDE 97 37	1972 1972 1976 1976	DD DD DD	D D D	2 2 2 2	YES YES YES YES	4 4 4 4	1800 1800 1800 1800	70 70 70 70	1972 1972 1976 1976	EM EM EM	600 600 600	75 75 75 75
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						300
WAASAGOMACH LATITUDE 53 55 LONGITUDE 94 50	1975 1979 1979	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 12	1200 1200 1200	280 298 466	1975 1979 1979	TA TA KATO	600 600	300 300 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 100
												26 610
					MANITOBA,	TOTAL						30 745
SASKATCHEWAN												
NORTH SASK ELECTRIC LTD												
BRABANT LAKE LATITUDE 56 00 LONGITUDE 103 43	1975 1975	CAT	D D	Ā 4	YES YES	6	1800 1800	100 100	1969 1975	TA TA	240 240	100 100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						200
CAMSELL PORTAGE LATITUDE 59 37 LONGITUDE 109 15	1970 1970	CAT	D D	4	NO YES	4	1800 1800	50 75	1970 1970	TA TA	240 240	50 75
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						125

	PRIME	MOVERS							MAIN 0	GENERATO		DIV THILKING
	MOTEUR	RS PRIMAI	RES						GENERA	TEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM C	APACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN C	APACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
	1701120	,,,,,,,						KW	1 ADITI	AITTO		KW
DESCHAMBEAULT	1972 1978	CAT	D D	4 4	YES YES	6	1800 1800	150 250	1972 1978	TA BBC	240 240	150 250
LATITUDE 54 55 LONGITUDE 103 22	1979	CAT	Ď	4	YES	8	1800	250	1979	BBC	240	250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650
FOND DU LAC	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1975	TA	240	250
LATITUDE 59 19	1977 1978	CAT	D	4	YES YES	6	1800 1800	250 300	1976 1977	TA BBC	240 240	250 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	ı			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
HALL LAKE LATITUDE 55 20	1983 1983	CAT	D D	4	YES YES	4	1800	50 50	1983 1983	TA TA	240 240	50 50
LONGITUDE 105 30												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						100
KINOOSAO	1972 1976	CAT	D D	4 4	NO YES	4 6	1800 1800	75 100	1970 1976	TA TA	240 240	75 100
LATITUDE 57 05 LONGITUDE 102 01												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						175
SOUTHEND	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	101	1975	TA	240	200
LATITUDE 56 19 LONGITUDE 103 14	1978 1979	CAT	D	4	YES YES	8	1800 1800	254 254	1978 1979	BBC BBC	240 240	250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700
STONY RAPIDS	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1976	TA	240	250
LATITUDE 59 16	1978 1981	CAT	D	4	YES YES	8 12	1800	254 642	1978 1981	BBC BBC	240 4160	250 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	1981	CAT	D	4 COMBUST	YES IBLE PRINCIPAL	- DIESEL	1200	642	1981	BBC	4150	600 1 700
							4000	054	4070		0.40	
WOLLASTON LATITUDE 58 07	1978 1978 1981	CAT CAT CAT	D D	4 4	YES YES YES	6 8 12	1800 1800 1200	254 254 642	1978 1978 1981	TA BBC BBC	240 240 4160	250 250 6 00
LONGITUDE 103 10	1981	CAT	D	4	YES	12	1800	642	1981	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 700
												6 150
PPG INDUSTRIES CANADA L'	TD											
RADIUM	1984	DD	D	4	NO	12	1800	522	1984	STAM	480	500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - PLANT	ON STA	NDBY		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- CENTRALE	DE SOUTI	EN				500
												500
					CVCKVIUNE	WAN. TOTAL						6 650
					SASKATUTE	WAN, IUIAL						0 000

	PRIME MOVERS	3						MAIN	GENERATO	DRS	
	MOTEURS PRIM	MAIRES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
ALBERTA											
ALBERTA POWER LTD											
ALGAR MICROWAVE	1977 DEUZ	D	4	NO	4	43	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE 56 05 LONGITUDE 111 51											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUS.	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						30
BERLAND MICROWAVE	1967 DEUZ	D	4	NO	3	1800	25	1967	TA	240	20
LATITUDE 53 39 LONGITUDE 118 10											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
BUFFALO CREEK	1967 WHIT	S	4 4	YES YES	6	1200 1200	514 514	1967 1967	IE IE	4160 4160	500 500
LATITUDE 56 30 LONGITUDE 113 00	1967 WHIT 1970 WHIT 1970 WHIT	S S S	4	YES YES	16 16	900	1 344	1970	ELPR ELPR	4160 4160	1 250 1 250
PRINCIPAL FUEL - NATUR			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL							3 500
OUT DELIVANT CARE	4004 4014			VEC		1000	110	1004	CTAN	200	100
CHIPEWYAN LAKE LATITUDE 56 56	1984 VOLV 1984 VOLV	D D	4	YES YES	6 6	1800 1800	118 118	1984 1984	STAM	208 208	100
LONGITUDE 113 28 PRINCIPAL FUEL - DIESE	:1		CUMBILLS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEI						200
FRINCIPAL FULL - DIESE	. L.		COMIDOS	IDEL PRINCIPAL	DIESEE						200
CROW LAKE MICROWAVE	1977 DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE 55 51 LONGITUDE 112 51											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						30
ECONOMY MICROWAVE	1977 DEUZ	D	4	NO	3	1800	30	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 47 LONGITUDE 118 13											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
FLAT TOP MOUNTAIN	1971 DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1971	TA	240	10
LATITUDE 55 09 LONGITUDE 114 47	1971 DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1971	TA	240	10
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
FOGGY MOUNTAIN	1971 DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1971	TA	240	10
LATITUDE 58 36	1971 DEUZ	Ď	4	NO	2	1800	14	1971	TÃ	240	iŏ
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
FORT CHIPEWYAN	1971 CAT	D	4	YES	12	1200	530	1971	TA	2400	500
LATITUDE 58 43	1973 CAT 1974 CAT	D D	4	YES YES	12 16	1200 1200	600 940	1973 1974	TA TA	2400 4160	500 800
LONGITUDE 111 09	1984 MRBL	D	4	YES DRINGIDAL	8 DIECEL	900	1 147	1984	BREL	4160	1 085
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 885

		MOVERS RS PRIMA	res							GENERATO		HX
	YEAR A MANUFA ANNEE	AND ACTURER ET	TYPE TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR MANUF	AND ACTURER ET	VOLTS VOLTS	CAPACITY
	FABRI	LANIS						KW	FABRI	CANTS		KW
FORT MCMURRAY LATITUDE 56 46 LONGITUDE 111 23	1966 1966 1968 1969 1974 1974	CB CB CB FM GM	D	4 2 4 4 4	YES YES YES YES YES YES YES YES	8 8 16 16 12 16	327 327 327 327 720 900	1 280 1 290 2 760 3 180 2 150 2 290	1966 1966 1968 1969 1974 1974	EE EE EE FM GM	4160 4160 4160 4160 4160 4160	1 200 1 200 2 500 3 000 2 070 2 100
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	IREL					12 070
FOX LAKE LATITUDE 58 25 LONGITUDE 114 33 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1968 1973 1984 1984	BM CAT VOLV VOLV	0	2 4 4 4 COMBUST	NO YES YES YES TBLE PRINCIPAL	12 6 6 6 7	1800 1800 1800 1800	360 140 360 200	1968 1973 1984 1984	EM TA STAM STAM	480 480 480 480	250 150 200 200 800
GARDEN CREEK LATITUDE 58 43 LONGITUDE 113 52 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1983 1985 1985	VOLV VOLV	D D	4 4 4 0	YES YES YES TELE PRINCIPAL	6 4 6	1800 1800 1800	172 149 149	1983 1985 1985 1985	LSOM LSOM LSOM LSOM	480 480 480 480	150 60 150 100
		חבווד		4			1000		1077	CTAM	0.40	
CREGOIRE MICROWAVE LATITUDE 56 19 LONGITUDE 111 35	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						30
INDIAN CABINS LATITUDE 59 53 LONGITUDE 117 02	1975 1975	DEUZ DEUZ	D D	4 4	NO NO	6	1800 1800	65 65	1975 1975	STAM STAM	208 208	50 50
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						100
JASPER LATITUDE 52 53 LONGITUDE 118 05	1959 1960 1973 1974	CB CB WAUM WAUM	S S S S	4 4 4 4	YES YES YES YES	16 16 12 12	327 327 1200 1200	3 180 3 190 1 120 1 119	1959 1960 1973 1974	EE EE TA TA	4160 4160 4160 4160	1 200 3 000 1 200 1 200
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUST	IBLE PRINCIPAL		REL					6 600
JEAN D'OR PRAIRIE LATITUDE 58 23 LONGITUDE 115 04	1983 1984 1984	AOTA AOTA AOTA	D D	4 4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	172 118 186	1983 1984 1984	STAM LSOM LSOM	480 480 480	150 108 157
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	REL					415
MARIANNA LAKE LATITUDE 55 58 LONGITUDE 112 00	1971 1981	CAT	D S	4 4	NO NO	6 6	1200 1800	110 125	1971 1981	PE BBC	2400 480	100 125
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						225
MAYTOWER MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						30
MUSKEG MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	30	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 00 LONGITUDE 118 18 PRINCIPAL FUEL - DIESE					TBLE PRINCIPAL							20
TRINCIPAL PUEL - DIESE				COMBOST	TOTE TRINGITAL	DIEGEE						

THE MALE SOMEON TO		MOVERS RS PRIMA:	IRES							GENERATO ATEURS P		UX
	YEAR MANUF	ACTURER - ET	TYPE TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURAL IMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR MANUFA	ACTURER ET	~	CAPACITY
								KW				KW
PANNY RIVER LATITUDE LONGITUDE	1975 1982 1982	GM CAT CAT	D D	2 4 4	YES YES YES	8 6 6	1800 1800 1800	268 268 268	1975 1982 1982	TA BBC BBC	480 480 480	200 125 125
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS1	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						450
PEACE POINT LATITUDE 59 08 LONGITUDE 112 26	1961 1970	CAT	D D	4 4	YES YES	4 4	1800 1800	50 70	1961 1970	CAT	240 220	40 40
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						80
PEERLESS LAKE LATITUDE 56 40 LONGITUDE 114 34	1980 1980	CAT	D D	4 4	YES YES	6	1800 1800	170 170	1980 1980	BBC BBC	480 480	150 150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						300
SIMONETTE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	30	1977	STAM	240	20
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
SKUNK LAKE LATITUDE	1972 1972	CAT CAT	D D	4	YES YES	6	1800	125 125	1972 1972	TA TA	480 480	125 125
PRINCIPAL FUEL - DIESE	4			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						250
STEEN RIVER LATITUDE 59 35 LONGITUDE 117 05	1981	DEUZ	D	4	NO	3	1800	28	1981	STAM	220	20
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						20
STEEN RIVER TOWN LATITUDE 59 38 LONGITUDE 117 11	1975 1976	DEUZ DEUZ	D D	4 4	NO NO	6	1800 1800	65 65	1975 1976	STAM STAM	208 208	50 50
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						100
THICKWOOD HILLS LATITUDE 56 47 LONGITUDE 111 52	1977 1977	LIST LIST	D D	4 4	NO NO	2 2	1800 1800	15 15	1977 1977	STAM STAM	240 240	12 12
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						24
TROUT LAKE LATITUDE 56 29	1980 1980	CAT CAT	D D	4 4	YES YES	6	1800 1800	170 170	1980 1980	BBC BBC	480 480	150 150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	ı			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						300
AMOCO CANADA PETROLEUM	CO LTD											29 019
BIGSTONE LATITUDE 54 18 LONGITUDE 117 15	1967 1967 1967 1967	WAUM WAUM WAUM	S S S	4 4 4 4	NO NO NO NO	12 12 12 12	900 900 900 900	515 515 515 515	1967 1967 1967 1967	EM EM EM	480 480 480 480	400 400 400 400
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	REL					1 600

	PRIME	MOVERS							MAIN C	GENERATO		ON ZWYENNE
	MOTEUR	RS PRIMAI	RES						-	- ATEURS P		UX
	YEAR A	ND CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
	TADRIC	MITIS						KW	LADKIC	ZAN13		KW
EAST CROSSFIELD	1968	WAUM	S	4	NO	12	900	477	1968	EM	480	400
L'ATITUDE 51 26 LONGITUDE 114 01	1968	WAUM	S	4	NO	12	900	477	1968	ĒM	480	400
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	GAZ NATL	JREL					800
FIR	1976	WAUM	S	4	NO	6	1200	224	1976	KATO	480	175
LATITUDE 54 20 LONGITUDE 117 10	1976	WAUM	S	4	NO	6	1200	224	1976	KATO	480	175
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	IREL					350
SOUTH WAPITI	1982	WAUM	S	4	NO	6	1200	576	1982	BBC	480	45 0
LATITUDE 54 53 LONGITUDE 119 12	1982	WAUM	Š	4	NO	6	1200	576	1982	BBC	480	450
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	IREL					900
WHITECOURT	1958	WHIT	S	4	NO	8	600	324	1958	SL	480	300
LATITUDE 54 09	1958 1962	WHIT	S	4	NO YES	8	600 450	324 1 082	1958 1962	S L GE	480 480	300 800
LONGITUDE 115 41	1962 1962	CB CB	S	4	YES YES	8	450 450	1 082 1 082	1962 1962	GE GE	480 480	800 800
	1965 1965	CB CB	S	4	YES YES	8	450 450	1 082 1 082	1965 1965	GE GE	480 480	800 800
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	IREL					4 500
												0.050
												8 250
BUILDING SERVICES ALTA	HOSPITA	L										
PONOKA HOSPITAL	1972	WAUM	D	4	YES	8	1800	201	1972	CANR	2400	200
LATITUDE 52 42 LONGITUDE 113 35												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL O	IL		COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- MAZOUT L	EGER					200
												200
												200
CALGARY CITY OF												
CALGARY	1967 1967	GM GM	D D	2 2	YES YES	20 20	900 900	2 984 2 984	1967 1967	GM GM	2400 2400	2 750 2 750
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						5 500
												5 500
												3 300
SOUTHERN ALTA INSTITUTE	OF TEC	Н										
POWER PLANT	1967	WAUM	S	4	NO	12	1200	504	1967	TA	4160	500
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	REL					500
												500
												300

INTERNAL COMBUSTION		MOVERS RS PRIMA:	IRES							GENERATO - ATEURS P	IRS	UX
	ANNEE	ET	TYPE TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	-	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	ANNEE	ACTURER ET	VOLTS VOLTS	CAPACITY CAPACITE
	FABRIC	CANTS						KW	FABRI	CANTS		KW
ST REGIS (ALBERTA) LTD												
HINTON LATITUDE 53 25 LONGITUDE 117 34	1956 1956	SCMK GM	D D	2 2	NO NO	16 16	750 720	1 015 932	1956 1956	EM WEST	2400 2400	1 100 1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 100
												2 100
					ALBERTA,	TOTAL						45 569
BRITISH COLUMBIA - COLO	MBIE-BR	RITANNIQU	JE 									
B C PACKERS LTD												
NAMU LATITUDE 51 49	1962 1962 1962	GM GM GM	D D	2 2 2 2	NO NO NO	12 12 12	1890 1890 1890	261 261 261	1962 1962 1962	ENEL ENEL ENEL	480 480 480	235 235 235
LONGITUDE 127 52	1962 1963 1963	GM GM GM	0	2 2 2	NO NO NO	12 12 12	1890 1890 1890	261 261 261	1962 1963 1963	ENEL ENEL ENEL	480 480 480	235 235 235 235
PRINCIPAL FUEL - DIESE		GIM	В		TIBLE PRINCIPAL		1030	201	1200	E14EE	400	1 410
												1 410
BRITISH COLUMBIA HYDRO	& POWER	AUTH										
AH-SIN-HEEK	1962 1962	GM GM	D	2 2	NO NO	16 16	720 720	1 070 1 070	1962 1962	GM GM	2400 2400	1 000 1 000
LATITUDE 52 22 LONGITUDE 126 46	1964 1969 1969	GM CAT CAT	D D	2 4 4	NO YES YES	16 12 12	720 1200 1200	1 070 630 630	1964 1969 1969	GM KATO KATO	2400 2400 2400	1 000 600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE				COMBUST	IBLE PRINCIPAL							4 200
MIHANA	1966 1972	CAT	D D	4 2	YES NO	12 12	1200	525 270	1966 1972	KATO KATO	2400 2400	5 00 2 50
LATITUDE 52 28 LONGITUDE 125 19	1972 1975	GM CAT	ם	2 4	NO YES	12	1800	270 630	1972 1975	KATO KATO	2400 2400	250 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 600
ATLIN	1974 1974	CAT	D	2 2	YES YES	6	1800 1800	270 270	1974 1974	TA TA	2400 2400	250 250
LATITUDE 59 34 LONGITUDE 133 42	1978 1978 1978	CAT CAT CAT	D D D	4 4	YES YES YES	8 8 8	1200 1200 1200	425 425 425	1978 1978 1978	BBC BBC BBC	2400 2400 2400	400 400 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE			5	COMBUS1	TIBLE PRINCIPAL		1200	123	1313	550	2400	1 700
BAMFIELD	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	270	1971	CAT	2400	250
LATITUDE 48 50 LONGITUDE 125 08	1975 1975 1975	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 12 12	1200 1200 1200	320 630 630	1975 1975 1975	TA KATO KATO	2400 2400 2400	300 600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 750
BELLA BELLA												
LATITUDE 52 09	1969 1969	CAT	D D	4	YES YES	12 12	1200 1200	630 630	1969 1969	KATO KATO	2400 2400	6 00
LONGITUDE 128 07	1969 1969 1970 1970	CAT CAT CAT CAT CAT		4 4 4 4	YES YES YES YES YES	12 12 12 12 12	1200 1200 1200 1200 1200	630 630 630 630 630	1969 1969 1970 1970 1976	KATO KATO KATO KATO KATO	2400 2400 2400 2400 2400	600 600 600 600

INTERNAL COMPOSITOR											UN INIEKNE
	PRIME MOVERS							-	SENERATO		
	MOTEURS PRIMA	IRES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
BOSTON BAR	1951 VENG	D	4	NO	8	720	170	1951	EE	460	150
LATITUDE 49 52 LONGITUDE 121 26	1951 VENG 1955 MB 1956 MB 1960 GM	0	4 4 4 2	NO YES YES NO	8 12 12 12	720 1200 1200 720	170 525 525 635	1951 1955 1956 1960	EE GE GE CWES	460 2400 2400 2200	150 500 500 650
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 950
DEASE LAKE	1963 CAT	D	4	VEC	10	1200	E25	1000	KATO	0.400	FOO
LATITUDE 58 27 LONGITUDE 130 02	1963 CAT 1975 CAT 1978 CAT 1978 CAT	0000	4 4 4	YES YES NO YES	12 12 8 12	1200 1200 1200 1200	525 679 370 525	1963 1975 1978 1978	KATO KATO COEL KATO	2400 2400 2400 2400	500 600 350 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 950
EDDONTENAJON	1966 CAT	D	4	YES	10	1200	593	1966	KATO	2400	EOO
LATITUDE 57 50	1972 GM 1972 GM	000	4 2 2 2	NO NO	12 12 12	1200 1800	270	1972	KATO KATO	2400	500 250
LONGITUDE 129 59	1975 GM 1975 GM	0	2 2	NO NO	12	1200 1200 1200	270 170	1972 1975 1975	KATO KATO	2400 600	250 150
DRINGIDAL FUEL - DIECE		U		TIBLE PRINCIPAL		1200	170	1373	KATO	600	350
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		CUMDUS	IIDLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 500
FORT NELSON	1957 CB	D	4	YES	16	327	3 140	1957	WEST	6900	3 000
LATITUDE 58 49	1957 CB 1960 CB	D	4	YES YES	16	327 514	3 140 1 260	1957 1960	WEST	6900 2400	3 000 1 200
LONGITUDE 122 33	1960 CB 1963 CAT	D	4	YES YES	6	450 1200	630 370	1960 1963	COEL	2300 2400	600 350
	1974 CB 1978 CB	S S	4	YES YES	16 16	327 327	3 140 3 140	1974 1978	WEST WEST	6900 6900	3 000
	1978 CB	S	4	YES	16	327	3 140	1978	WEST	6900	3 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- GAZ NATU	IREL					17 150
KITKATLA	1975 CAT	D	4	YES	8	1200	425	1984	KATO	2400	400
LATITUDE 53 45	1984 CAT 1984 CAT	0	4	NO YES	6 6	1200 1200	425 330	1984 1984	EM EC	2400 2400	150 300
LONGITUDE 130 30											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						850
LYTTON	1954 VENG	D	4	NO	8	600	119	1954	COEL	2300	100
LATITUDE 50 14	1958 CAT 1959 CAT	D	4	YES YES	12 12	1200 1200	361 298	1958 1959	COEL	2400 480	350 280
LONGITUDE 121 34	1966 CAT 1966 CAT	D D	4	YES YES YES	12 12 12	1200 1200	525 525	1966 1966	KATO KATO	2400 2400	500 500
	1966 CAT 1966 CAT	D	4	YES YES	12	1200 1200	525 593	1966 1966	KATO KATO	2400 2400	500 500
	1975 CAT	D	4	YES	12	1800	525	1975	KATO	2400	500
PRINCIPAL FUEL' - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 230
MASSET	1967 CAT	D	4	YES	12	1200	630	1967	KATO	2400	600
LATITUDE 54 01	1974 GM 1978 ALKO	D	2	YES YES	20 16	900	2 686 2 175	1974 1978	GM BBC	2400 2400	2 500 2 108
LONGITUDE 132 07	1978 ALKO 1978 ALKO	D	4	YES YES	16	900 900	2 175 2 175	1978 1978	BBC BBC	2400 2400	2 108 2 108
PRINCIPAL FUEL - DIESE		D	COMBUST	IBLE PRINCIPAL		300	2 173	, , , ,	550	2.00	9 424
FRINCIPAL POLL - DIESE	L		COMBOS	IDEL INTROTUAL	DILOLL						
SANDSPIT	1952 CB 1952 CB	D D	4	YES YES	6	450 450	630 630	1952 1952	GE GE	2400 2400	600 600
LATITUDE 53 14	1954 CB	S	4	YES	8	514 514	1 050 1 050	1954	EE GE	2400	1 000
LONGITUDE 131 50	1965 CB 1966 CAT	D	4	YES YES	8 12	1200	525	1965 1966	COEL	2400	500
	1969 CAT 1969 CAT	D	4	YES YES	12 12	1200 1200	630 630	1969 1969	KATO KATO	2400	600 600
	1974 GM	D	2	YES	20	900	2 680	1974	GM	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TBLE PRINCIPAL	- DIESEL						7 400

	PRIME	MOVERS							MAIN 0	GENERATO	RS	
	MOTEUR	RS PRIMAI	RES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
STEWART LATITUDE 55 56 LONGITUDE 129 59	1964 1965 1966 1968 1970 1975	GM CAT CAT CAT FM GM	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	2 4 4 4 2	NO YES YES YES YES YES	16 8 12 12 10 20	720 1200 1200 1200 720 900	1 070 370 525 525 1 190 2 680	1964 1964 1965 1965 1968 1975	GM COEL KATO COEL FM GM	2400 2400 2400 2400 2400 2400	1 000 350 500 500 1 136 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						5 98 6
TATLA LAKE LATITUDE 51 54 LONGITUDE 124 36	1974 1974 1975 1975	CAT CAT DD DD	D D D	2 2 2 2 2	YES YES NO NO	6 6 12 12	1800 1800 1200 1200	270 270 170 170	1974 1974 1975 1975	TA TA KATO KATO	2400 2400 600 600	250 250 150 150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
TELEGRAPH CREEK LATITUDE 57 54 LONGITUDE 131 10	1968 1968 1972 1972 1964	CAT CAT GM GM CAT	D D D	4 4 2 2 4	YES YES NO NO YES	6 6 12 12 8	1800 1800 1800 1800 1200	170 170 336 336 370	1969 1969 1972 1972 1976	KATO KATO KATO KATO CLBR	4160 4160 2400 2400 2400	150 150 250 250 350
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 150
CANADIAN FOREST PRODUCT	S LTD											63 640
ENGLEWOOD	1969 1973	CAT	D D	4	NO YES	6 12	1800 1200	224 559	1969 1973	KATO KATO	480 2300	250 600
LATITUDE 50 32 LONGITUDE 126 52	1975 1976 1977	GM CAT CAT	000	2 4 4	YES YES YES	12 6 6	1800 1800 1800	504 224 224	1975 1976 1977	CANR KATO WORT	2300 208 480	500 250 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 850
												1 850
CASSIAR MINING CORP.												
CASSIAR RESOURCES DIV LATITUDE 59 17 LONGITUDE 129 48	1964 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1978 1979	MDE RH RH RH RH RH RH RH RH	ووووووووو	4 4 4 4 4 4 4 4	YES YES YES YES YES YES YES YES YES YES	599999999	450 514 514 514 514 514 514 514	1 119 1 455 1 455 1 455 1 455 1 455 1 455 1 455 1 455 1 455	1964 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1978 1979	CGE BREL BREL BREL BREL BREL BREL BREL BRE	2400 2400 2400 2400 2400 2400 2400 2400	975 1 400 1 400 1 400 1 400 1 400 1 400 1 400 1 400 1 400
	1981 1985	CAT	D D	4	YES YES	12	1200 900	559 1 570	1981 1985	CANR	2400 2400	600 1 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						15 675 15 675
NORTHERN CANADA POWER C	DMM											
FIELD LATITUDE 51 24 LONGITUDE 116 29 PRINCIPAL FUEL - DIESE	1959 1959 1960 1969	MDE MDE MDE LB	0 0 0	4 4 4 COMBUST	NO NO YES IBLE PRINCIPAL	5 5 3 8 - DIESEL	600 600 600	150 150 115 358	1959 1959 1960 1969	TE TE CGE TA	2400 2400 2400 2400	150 150 100 250 650

	RIME_MOVERS	[RES			MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX						
MA AN	AR AND NUFACTURER DEE ET BRICANTS	TYPE TYPE	CACTE	SUPERCHARGED SURAL IMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY	YEAR A MANUFA ANNEE FABRIC	ET	VOLTS VOLTS	CAPACITY
PLACED DEVELOPMENT LTD							KW				KW
PLACER DEVELOPMENT LTD ENDAKO MINES 19	64 MDE	D	4	YES	12	900	1 298	1964	BREL	4150	1 250
	64 GM	Ď	Ź	ÝĒŠ	16	720	1 074	1964	ELLĪ	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 250
											2 250
TECK CORPORATION LTD											
	64 CAT	D	4	YES	12	1200	395	1964	EM	480	300
	74 CAT	D	4	YES YES	12	1200	634	1974	KATO	4100	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
											800
WEAT MOOTENAM POWER A 1 TOW											
WEST KOOTENAY POWER & LIGH MOBILE UNIT 19	63 GM	S	2	YES	4	1600	194	1963	CGE	460	200
LATITUDE LONGITUDE	00 GM		-	123	7	1000	137	1303	000	400	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						200
											200
											200
WESTMIN RESOURCES LTD	70 CM	n	0	ALO.	10	720	746	1970	CE	4160	75 0
	70 GM 70 GM 71 CAT	D D D	2 2 4	NO NO YES	12 12 16	720 720 1200	746 970	1970 1971	GE GE KATO	4160 4160	750 800
LONGITUDE 125 36 19	72 CAT 77 GM	D D	4	YES NO	16 12	1200 720	970 746	1972 1977	KATO WEST	4160 4160	8 00 7 50
19 19 19	80 CAT	D D	4	YES YES YES	16 16 16	1200 1200 1200	970 970 970	1980 1980 1980	KATO KATO KATO	4160 4160 4160	800 800 800
19		Ď	4	YES	16	1200	970	1983	KATO	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						7 050
											7 050
				BRITISH C	DLUMBIA - T	OTAL -	COLOMBIE-BRI	TANNIQL	ΙE		9 3 525
YUKON											
NORTHERN CANADA POWER COMM											
DAWSON CITY 19	71 CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500
LATITUDE 64 03 19	75 CAT	D D	4	YES YES	12 16	1200 1200 1200	593 962 298	1971 1975 1981	KATO TA TA	4160 4160 4160	500 720 300
LONGITUDE 139 25 19		D	4	YES YES	12	1200	593	1981	TA	4160	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 520
FARO 19	70 MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150
LATITUDE 60 38 LONGITUDE 132 25											

	PRIME	MOVERS								GENERATO				
		RS PRIMA:	IRES					GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR AND						
	MANUF/	ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY		ACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE		
								KW				KW		
JOHNSONS CROSSING	1975 1975	DELC	D D	2 2	YES YES	2 2	1200 1800	30 30	1975 1975	TA TA	600 600	17 30		
LATITUDE 60 29 LONGITUDE 133 18	1980	CAT	D	4	YES	4	1200	30	1980	CAT	208	30		
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						77		
MAYD	1975 1979	CAT	D	4	YES YES	16	1200 1800	962 343	1975 1979	TA BBC	4160 4160	800 350		
LATITUDE 63 31 LONGITUDE 135 50	1373	CUEN	Ь	7	11.5	0	1800	343	1313	bbc	4100	000		
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 150		
WHITEHORSE	1968	MDE	D	4	YES	12	514	4 088	1968	BREL	6900	3 920		
LATITUDE 60 40	1968 1970	MDE MDE	D	4	YES YES	16 16	514 514	5 356 5 356 2 499	1968 1970 1975	BREL BREL EM	6900 6900 4160	5 150 5 150 2 500		
LONGITUDE 135 00	1975 1975 1977	GM GM GM	D D	2 2 2	YES YES YES	20 20 20	900 900 900	2 499 2 499	1975 1977	EM EM	4160 4160	2 500 2 500		
PRINCIPAL FUEL - DIESE				COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						21 720		
												30 617		
VIIVON ELECTRICAL CO L'ED														
YUKON ELECTRICAL CO LTD BEAVER CREEK	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	394	1967	TA	2400	250		
LATITUDE 62 22	1967 1969	CAT	D D	4	YES YES	12 6	1200 1200	246 250	1967 1969	COEL KATO	2400 2400	350 250		
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						850		
							1000	0.20	1000	0051	0.400			
CARMACKS LATITUDE 62 06	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	360	1968	COEL	2400	350		
LONGITUDE 136 19												0.50		
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBOST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						350		
DESTRUCTION BAY	1962 1966	CAT	D D	4	YES YES	6	1200 1200	183 250	1962 1966	EM TA	2400 2400	150 250		
LATITUDE 61 15 LONGITUDE 138 48	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	321	1975	GE	2400	300		
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TBLE PRINCIPAL	- DIESEL						700		
HAINES JUNCTION	1958 1963	VENG CAT	D	4	NO YES	8	600 1200	119 183	1958 1963	COEL	2400 2400	100 150		
LATITUDE 60 45 LONGITUDE 137 30	1000		J	7	, 20	ŭ	1200		,,,,,	,,,	2.00	, 50		
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						250		
OLD CROW	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	204	1970	EM	2400	200		
LATITUDE 67 35 LONGITUDE 139 50	1973 1981	CAT	D D	4	YES YES	6 8	1800 1800	144 172	1973 1981	KATO KATO	2400 2400	150 225		
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						575		
PELLY RIVER CROSSING	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1963	TA	2400	150		
LATITUDE 62 50	1983 1984	VOLV VOLV	D	4	YES YES	6 6	1200	277 238	1983	COEL	2400 2400	200 250		
PRINCIPAL FUEL - DIESE				COMBLIST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						600		
WINGTIME LOCK - DIESE	La Company			COMPOSI	IDEL PRINCIPAL	DILGEL						000		

	PRIME	MOVERS							MAIN 0	GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMAI	RES						GENERA	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	ND CTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC	ET	VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
ROSS RIVER LATITUDE 62 00 LONGITUDE 132 27	1973	CAT	D	4	YES	8	1800	360	1973	KATO	2400	350
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						350
STEWART CROSSING LATITUDE 63 19 LONGITUDE 139 26	1958 1971 1985	CAT CAT VOLV	D D D	4 4 4	NO YES YES	6 4 6	600 1800 1800	119 75 112	1958 1971 1985	COEL CAT TA	2400 240 2400	100 60 100
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						260
CWIET DIVED	1965	CAT	D	4	VEC		1800	0.0	1055	CAT	2400	60
SWIFT RIVER . LATITUDE 60 00 LONGITUDE 131 15	1967 1976	CAT	D	4 4 4	YES ND YES	4 6 4	1200 1800	88 142 101	1965 1967 1976	COEL COEL	2400 2400 2400	100 85
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						245
TESLIN LATITUDE 60 10 LONGITUDE 132 44	1973 1983	CAT	D D	4 4	YES YES	8	1800 1800	360 559	1973 1983	KATO KATO	2400 2400	350 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						850
WATSON LAKE LATITUDE 60 07 LONGITUDE 128 48	1966 1967 1970 1976 1978 1985	CAT CAT CAT CAT CAT CAT CAT	مممممه	4 4 4 4 4 4	YES YES YES YES YES YES YES	12 12 12 16 16 16	1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200 900	604 604 1 082 832 832 604 246	1966 1967 1970 1976 1978 1985	TA TA TA BBC BBC TA IE	2400 2400 2400 2400 2400 2400 2400 4160	500 600 600 800 800 800 1 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						5 600
												10 630
					YUKON, TO	-AL						41 247
NORTHWEST TERRITORIES ~	TERRIT	OIRES DU	NORD-OUES	T -								
CANADA TUNGSTEN MINING	CORP LT	D										
TUNGSTEN LATITUDE 63 00 LONGITUDE 127 00	1962 1962 1962 1971 1973 1974 1974 1975 1979	CAT CAT CAT CAT CAT CAT CAT CAT HSBI HSBI		4 4 4 4 4 4 4 4 4	YES YES YES YES YES YES YES YES YES YES	12 12 12 12 16 12 12 12 12 12 16 6	1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200	496 496 559 832 559 559 559 2 238 2 238	1962 1962 1962 1971 1973 1974 1974 1975 1979	EM EM EM TA CGE CGE TA BREL BREL	600 600 600 600 4160 600 600 4160 4160	500 500 600 600 600 600 600 2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						9 700
												9 700
COMINCO LTD												
ARSENIC PLANT	1981	DD	D	4	YES	8	1800	153	1981	BBC	600	115
PRINCIPAL FUEL - DIESE				COMPLIST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						115
LUTHOLIME LOSE - DIESE				COMDOS I	TOTAL TRINGIPAL	DILOLL						

INTERNAL COMBUSTION												ON INTERNE
	PRIME MOVERS MAIN GENER									-		
	MOTEU	RS PRIMA	IRES							ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	MANUF		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
C-1 POWERHOUSE	1980 1980 1980	DD DD DD	D D	2 2 2	YES YES YES	16 16 16	1800 1800 1800	619 619 619	1980 1980 1980	BBC BBC BBC	600 600	500 500 500
LONGITUDE PRINCIPAL FUEL - DIESE	:1			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 500
		0.17					1000	507	1075	005	600	
ROBERTSON SHAFT LATITUDE 62 40 LONGITUDE 114 15	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	597	1975	CGE	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						500
												2 115
ECHO BAY MINES LTD												
LUPIN MINE	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
LATITUDE 65 46 LONGITUDE 111 13	1982 1982 1982 1982 1982 1982 1982	CAT CAT CAT CAT CAT CUEN CAT	مممممم	4 4 4 4 4 4	YES	12 12 12 12 6 6	1200 1200 1200 1200 1800 1800 1200	642 642 642 642 137 336 642	1982 1982 1982 1982 1982 1982 1982	BBC BBC BBC STAM BBC TA	600 600 600 600 600 600	600 600 600 600 125 300
	1982 1982 1982 1982 1982	CAT RH RH RH GM	م م م م	4 4 4 2	YES YES YES YES YES	12 12 12 12 12 20	1200 720 720 720 900	642 2 094 2 094 2 094 2 686	1982 1982 1982 1982 1982	TA LA LA GM	4160 4160 4160 4160	600 1 870 1 870 1 870 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						12 735
												12 735
NORTHERN CANADA POWER C	OMM											
AKLAVIK LATITUDE 68 14	1975 1976 1981	CAT CAT CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES	12 6 12	1200 1200 1200	716 298 716	1975 1976 1981	TA TA KATO	4160 4160 4160	500 300 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 500
ARCTIC BAY	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1975	CGE	600	225
LATITUDE 73 01 LONGITUDE 85 07	1980 1983	CAT	D	4	YES YES	6	1200 1200	400 400	1980 1983	TA KATO	600	400 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 025
ARCTIC RED RIVER LATITUDE 66 00	1974 1974 1980	CUEN CUEN GM	D D	4 4 2	NO NO NO	6 6 4	1200 1800 1800	100 100 60	1974 1974 1980	TA TA TA	550 550 550	50 150 80
LONGITUDE 134 30 PRINCIPAL FUEL - DIESE	ı			COMBILS	TIBLE PRINCIPAL	- NIESEI						280
							4000	=4.5			4450	
BAKER LAKE LATITUDE 64 15 LONGITUDE 95 45	1973 1975 1985	CAT CAT	D D	4 4	YES YES YES	12 12 12	1200 1200 1200	716 962 720	1973 1975 1985	KATO KATO CGE	4160 4160 4160	550 720 720
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 990
BROUGHTON ISLAND LATITUDE 66 10	1972 1973 1978	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1200 1200 1200	100 100 298	1972 1973 1975	KATO KATO BBC	600 600	150 150 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUS	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						600

	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEUI	RS PRIMA	RES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
CAMBRIDGE BAY LATITUDE 69 07 LONGITUDE 105 03	1967 1972 1973 1974	LB LB CAT CAT	D D D	4 4 4 4	YES YES YES YES	8 8 16 16	600 600 1200 1200	358 500 700 700	1972 1972 1973 1973	TA BREL CGE CGE	4160 4160 4160 4160	375 560 720 720
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						2 375
CAPE DORSET LATITUDE 64 40 LONGITUDE 76 00	1973 1975 1980	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	NO YES YES	8 12 12	1200 1200 1200	298 716 716	1973 1975 1980	KATO TA BBC	4160 4160 4160	300 540 540
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 380
CHESTERFIELD INLET LATITUDE 63 30 LONGITUDE 90 40	1974 1977 1985	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	8 8 8	1800 1200 1200	195 325 400	1968 1972 1985	CGE KATO KATO	600 600 600	200 300 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						900
CLYDE LATITUDE 70 30 LONGITUDE 68 30	1973 1978 1981	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 6	1200 1200 1200	232 298 716	1973 1976 1976	CGE BBC CGE	600 600 600	300 300 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 100
COPPERMINE LATITUDE 67 49 LONGITUDE 115 06	1967 1967 1967 1972 1976	LIST LIST LIST LB CAT	D D D	4 4 4 4	NO NO NO YES YES	6 6 6 8	600 600 600 600	269 269 269 373 716	1967 1967 1967 1972 1976	GE GE GE TA TA	4160 4160 4160 4160 4160	200 200 200 375 540
PRINCIPAL FUEL - DIESE				COMBUST	TIBLE PRINCIPAL							1 515
CODAL HADDOUB	1057	CAT	D	4	YES	6	900	250	1957	KATO	4160	250
CORAL HARBOUR LATITUDE 64 35 LONGITUDE 83 40	1957 1957 1957 1976 1975	CAT CAT KATO CAT CAT	0 0 0	4 4 4 4	YES YES YES YES	6 6 6 6	900 900 1200 1200	250 250 250 201 298	1957 1957 1957 1974 1975	KATO KATO KATO CGE	4160 4160 4160 4160	250 250 300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 350
ESKIMO POINT LATITUDE 60 40 LONGITUDE 94 15	1972 1973 1975 1980	CAT CAT CAT CAT	0000	4 4 4 4	YES YES YES YES	8 8 12 12	1200 1200 1200 1200	298 298 716 716	1972 1973 1975 1980	KATO KATO TA BBC	4160 4160 4160 4160	300 300 600 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 800
FORT FRANKLIN LATITUDE 65 25 LONGITUDE 123 50	1971 1972 1979	CUEN CAT CAT	D D	4 4 4	NO YES YES	8 8 8	1200 1200 1200	336 325 325	1971 1972 1979	TA KATO KATO	600 600 600	200 300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
FORT GOOD HOPE LATITUDE 66 20 LONGITUDE 128 40	1971 1974 1983	CAT CAT CAT	0 0 0	4 4 4	YES YES YES	8 8 8	1200 1200 1800	325 325 325	1971 1974 1983	KATO CGE CGE	4160 2400 2400	300 300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						900
EORT LIARD	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	213	1975	TA	600	150
FORT LIARD LATITUDE 60 10 LONGITUDE 124 00	1975 1975 1982 1982	CUEN CAT CUEN	000	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1800 1800 1800	149 194 200	1975 1982 1982	ONAN TA TA	600 600	200 185 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						735

	PRIME	MOVERS							MAIN C	ENERATO	RS	
	MOTEUR	RS PRIMAI	RES							ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR A	IND ICTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR A	ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
FORT MCPHERSON LATITUDE 67 26 LONGITUDE 134 53	1967 1967 1974	LB LB CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	8 8 12	600 600 1200	358 358 716	1974 1974 1974	TA TA KATO	4160 4160 4160	375 375 600
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 350
FORT NORMAN LATITUDE 65 00 LONGITUDE 125 00	1977 1979 1983	GM CUEN CAT	D D	2 4 4	YES NO YES	12 12 12	1800 1800 1200	300 298 500	1977 1979 1983	TA TA KATO	600 600	300 300 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 000
FORT RESOLUTION LATITUDE 61 11	1960 1968 1976	MDE LB CUEN	000	4 4 4	NO YES YES	5 6 12	600 600 1800	169 295 500	1960 1968 1976	EE GE TA	4160 4160 4160	150 200 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
FORT SIMPSON	1962	RH	D	4	YES	6	514	634	1962	CGE	4160	600
LATITUDE 61 52 LONGITUDE 121 20	1973 1975	RH MLW	D	4	YES YES	12 16	720 9 00	932 2 134	1973 1975	BREL TA	4160 4160	1 000 2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 600
FORT SMITH LATITUDE 60 00 LONGITUDE 111 53	1975 1977 1983	MLW MLW MLW	D D D	4 4 4	YES YES YES	16 12 18	900 900 900	2 134 1 875 2 500	1975 1975 1983	TA BBC BBC	4160 4160 4160	2 000 1 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						6 000
FROBISHER BAY LATITUDE 63 44 LONGITUDE 68 28	1964 1969 1970 1976	MDE MDE MDE GM	D D D	4 4 4 2	YES YES YES YES	6 8 12 20	400 514 514 900	904 2 697 4 075 2 134	1964 1969 1970 1976	CGE BREL BREL EM	4160 4160 4160 4160	1 000 2 585 3 920 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	~ DIESEL						10 005
GJOA HAVEN LATITUDE 67 50 LONGITUDE 96 00	1976 1979 1984	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1200 1200 1200	298 298 560	1976 1979 1984	TA TA TA	4160 4160 4160	300 300 800
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 400
GRISE FIORD LATITUDE 37 10 LONGITUDE 87 00	1975 1981 1982	CUEN CAT DD	D D	4 4 2	YES YES YES	6 6 4	1800 1800 1800	165 175 63	1975 1981 1982	TA ONAN DELC	600 600 600	175 150 80
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						405
HALL BEACH LATITUDE 62 00	1977 1982 1982	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1200 1200 1200	298 298 224	1976 1982 1982	BBC BBC BBC	600 600	300 300 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800
HOLMAN ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1972	KATO	600	150
LATITUDE 70 50 LONGITUDE 115 00	1979 1984	CUEN	D	4	YES YES	6	1800 1200	300 400	1979 1984	KATO BBC	600 600	300 400
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						850

	PRIME_MOVERS							MAIN	GENERATO	RS	
	MOTEURS PRIMA	IRES							ATEURS P	RINCIPA	UX
	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	MANUF.	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE		VOLTS	CAPACITE
							KW				KW
IGLOOLIK LATITUDE 67 00 LONGITUDE 81 00	1975 CAT 1976 CAT 1985 CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 12 12	1200 1200 1200	298 649 500	1975 1976 1985	TA KATO KATO	4160 4160 4160	300 540 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 340
INUVIK LATITUDE 68 21 LONGITUDE 134 43	1970 MDE 1975 GM 1975 GM 1975 MDE 1984 GM 1984 CAT	ممممم	4 2 2 4 2 4	YES YES YES YES YES YES YES	16 20 20 8 20 6	514 900 900 450 900 1200	5 356 2 134 2 134 2 080 2 500 300	1970 1975 1975 1975 1984 1984	BREL EM EM BREL EM GE	4160 4160 4160 4160 4160 4160	5 180 2 500 2 500 2 080 2 865 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	:L		COWROS	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						15 425
JEAN MARIE RIVER LATITUDE 61 00 LONGITUDE 120 45	1973 GM 1979 GM	D D	2 2	NO NO	4 4	1200 1200	40 30	1973 1979	DELC	240 240	40 21
PRINCIPAL FUEL - DIESE	EL		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						61
LAC LA MARTE LATITUDE 63 08 LONGITUDE 117 16	1979 CAT 1981 CAT 1983 CAT	D D	2 4 4	YES YES YES	6 6	1200 1200 1200	63 149 250	1979 1981 1983	TA KATO KATO	600 600 600	80 150 190
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						420
LAKE HARBOUR LATITUDE 62 00 LONGITUDE 70 00	1973 CAT 1978 CAT 1983 CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1200 1200 1200	209 298 298	1973 1976 1983	CGE BARB BBC	600 600 600	150 300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	i.		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750
NAHANNI BUTTE LATITUDE 60 45 LONGITUDE 124 00	1973 GM 1975 GM 1981 GM	D D	2 2 2	NO NO NO	4 4 4	1800 1800 1800	26 107 107	1973 1975 1981	DELC DELC DELC	120 120 120	21 50 80
PRINCIPAL FUEL - DIESE	iL		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						151
NORMAN WELLS LATITUDE 65 20 LONGITUDE 127 02	1970 CAT 1972 CAT 1980 CUEN	D D	4 4 4	YES YES YES	12 12 12	1200 1200 1800	559 679 597	1970 1972 1980	KATO CGE BBC	4160 4160 600	500 700 550
PRINCIPAL FUEL - DIESE	iL		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 750
PANGNIRTUNG LATITUDE 65 00 LONGITUDE 66 00	1972 CAT 1973 CAT 1976 CAT 1981 CAT	D D D	4 4 4 4	YES YES YES YES	8 6 12 12	1200 1200 1200 1200	298 354 716 716	1972 1973 1976 1981	CAC TA TA BBC	600 600 4160 4160	300 300 540 540
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	FIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 680
PAULATUK LATITUDE 69 49 LONGITUDE 123 59	1970 GM 1979 CAT 1980 CAT	D D	2 2 2	YES YES YES	4 4 4	1800 1800 1800	63 149 149	1973 1979 1980	DELC KATO DELC	600 600	80 150 150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						380
PELLY BAY LATITUDE 66 45 LONGITUDE 91 00	1979 GM 1980 CAT 1981 CAT	D D D	2 4 4	YES YES YES	6 6 8	1800 1200 1200	194 224 298	1979 1980 1981	CGE CGE BBC	600 600	200 300 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	iL .		COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800

	PRIME	MOVERS							MAIN	GENERATO	RS		
	MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX				
	YEAR A	AND ACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE	
								KW				KW	
PINE POINT LATITUDE 60 13 LONGITUDE 110 52	1970 1978 1978 1978	MDE RH RH RH	0000	4 4 4 4	YES YES YES YES	16 16 16 16	514 900 900 900	5 356 2 499 2 499 2 499	1970 1978 1978 1978	BREL GEE GEE GEE	4160 4160 4160 4160	5 180 2 500 2 500 2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						12 680	
POND INLET LATITUDE 72 41 LONGITUDE 78 00	1975 1979 1983	CAT CAT CAT	000	4 4 4	YES YES YES	12 12	1200 1200 1200	298 600 720	1975 1979 1983	TA TA BBC	4160 4160 4160	300 540 720	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 560	
RAE LAKES LATITUDE 64 10 LONGITUDE 117 20	1975 1981 1984	GM GM CAT	0 0 0	2 2 4	YES YES YES	4 4 4	1200 1800 1800	40 82 100	1975 1981 1984	DELC BBC KATO	1240 240 240	80 80 100	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						260	
RANKIN INLET	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	700	
LATITUDE 63 00	1973 1975	CAT	D D	4	YES YES	16 16	1200 1200	962 962	1973 1975	CGE CAC	4160 4160	700 720	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	1978 L	CAT	D	COMBUST	YES IBLE PRINCIPAL	- DIESEL	1200	716	1976	KAT0	4160	540 2 660	
REPULSE BAY	1973 1976	CAT	D D	4	YES NO	8	1200 1200	149 354	1973 1976	KATO BBC	600 600	150 300	
LATITUDE 65 50 LONGITUDE 85 50	1982	CAT	D	4	YES	4	1200	300	1982	CANR	4160	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						750	
RESOLUTE BAY	1976	WAUM	р	4	YES	6	1200	350	1976	KATO	2400	350	
LATITUDE 74 42 LONGITUDE 94 54	1976 1976 1976	WAUM WAUM WAUM	D D	4 4	YES YES YES	12 12 12	1200 1200 1200	906 906 906	1976 1976 1976	TA TA BBC	2400 2400 2400	900 900 900	
	1976	WAUM	Ď	4	YES	12	1200	906	1976	BBC	2400	900	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						3 950	
SACHS HARBOUR LATITUDE 72 00 LONGITUDE 125 00	1975 1976 1984	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1200 1200 1800	354 354 200	1975 1976 1984	TA TA TA	600 600	300 300 200	
PRINCIPAL FUEL - DIESE.	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						800	
		011				4	4000		4000	W 4			
SNOWDRIFT LATITUDE 62 24 LONGITUDE 110 24	1970 1976 1980	GM GM CAT	D D	2 2 4	YES YES YES	4 4 8	1800 1800 1200	81 201 149	1970 1976 1980	TA DELC KATO	600 600	80 200 150	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						430	
SPENCE BAY	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1971	KATO	600	150	
LATITUDE 69 30 LONGITUDE 94 00	1973 1975 1976	CAT CAT CAT	D D	4 4 4	YES YES YES	6 6 6	1200 1200 1200	354 175 354	1973 1975 1976	CGE KATO KATO	4160 600 4160	300 150 300	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						900	
TUKTOYAKTUK	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	800	1974	CGE	4160	720	
LATITUDE 69 30 LONGITUDE 133 00	1980 1983	CAT	D D	4	YES YES	12	1200	597 597	1980 1983	CGE CGE	4160 4160	540 720	
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	IBLE PRINCIPAL	- DIESEL						1 980	

	PRIME	MOVERS							MAIN (GENERATO	RS	
	MOTEUR	S PRIMA	RES						GENER	ATEURS P	RINCIPA	ux
	YEAR A		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
								KW				KW
WHALE COVE LATITUDE 62 50 LONGITUDE 94 00	1972 1976 1981	CAT CUEN CAT	0 0 0	4 4 4	YES YES YES	8 6 6	1200 1800 1200	149 213 298	1972 1976 1981	CAT VS TA	600 600	150 200 300
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						650
WRIGLEY LATITUDE 62 10 LONGITUDE 124 10	1975 1975 1983	GM GM CAT	000	2 2 4	YES YES YES	6 8 4	1800 1800 1800	160 213 130	1975 1975 1983	TA TA STAM	600 600 600	150 200 130
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						480
YELLOWKNIFE LATITUDE 62 27 LONGITUDE 114 22	1969 1973 1973 1974 1974	MDE CAT CAT GM GM	D 0 0 0	4 4 4 2 2	YES YES YES YES YES	16 16 16 20 20	514 1200 1200 900 900	5 356 962 962 2 134 2 134	1969 1973 1973 1974 1974	BREL TA TA EM EM	4160 4160 4160 4160 4160	5 150 680 680 2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						11 510
												105 777
NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD											
DORY POINT LATITUDE 61 16 LONGITUDE 117 32	1970 1974 1983	CAT CAT CAT	000	4 4 4	YES YES YES	6 4 4	1800 1800 1800	110 100 100	1970 1974 1983	TA CAT BBC	2400 220 480	100 40 75
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						215
FORT PROVIDENCE LATITUDE 61 21 LONGITUDE 117 39	1968 1973 1984	CAT CAT VOLV	D D D	4 4 4	YES YES YES	8 12 6	1200 1200 1800	240 560 560	1968 1973 1984	GE TA MARA	2400 2400 480	225 500 250
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						975
HAY RIVER LATITUDE 60 51 LONGITUDE 115 44	1959 1982 1969 1970 1972 1974 1974 1975 1978	CB CAT CAT WAUM CAT CAT GM WAUM	مممممممم	4 4 4 4 4 2 4	YES YES YES YES YES YES YES YES YES	8 6 12 12 12 15 16 16 20	750 450 1200 1200 1200 1200 1200 900 1200	1 300 700 600 560 1 300 830 940 940 600	1959 1962 1969 1970 1972 1974 1974 1975	EE EE TA TA KATO TA TA GM KATO	4160 4160 2400 2400 4160 4160 2400 4160 4160	500 650 600 500 1 200 800 880 2 750 1 200
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUST	TIBLE PRINCIPAL	- DIESEL						9 080
												10 270
					NORTHWEST	TERRITORIE	s - TOT	TAL - TERRITO	DIRES D	J NORD-0	UEST	140 597
					CANADA, T	OTAL						576 457



GAS TURBINE

TURBINE À GAZ

)

TURBINE A GAZ

	-	URBINES ES PRINC	IPALES		MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX							
	YEAR AI	ND	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC	ITY	YEAR A	ND		CAPACITY
	ANNEE I		CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPAC -18 C	ITE 30 C	ANNEE FABRIC	ANTS	VOLTS	CAPACITE
NEWFOUNDLAND ~ TERRE-NE				С			KW	KW				KW
NEWFOUNDLAND & LABRADOR												
HARDWOODS	1977 1977	RRAM RRAM	S S	1092 1092	14.0/1	1	22 025 22 025	26 875 26 875	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE 47 32 LONGITUDE 52 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- DIESEL						54 000
HOLYROOD LATITUDE 47 27 LONGITUDE 53 06	1966	RRAM	\$	1092	10.0/1	1	12 346	12 147	1966	AEI	13800	14 150
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- DIESEL						14 150
STEPHENVILLE LATITUDE 48 33 LONGITUDE 58 35	1976 1976	RRAM RRAM	S S	1092 1092	14.0/1 14.0/1	1	22 025 22 025	26 875 26 875	1976	BREL	13800	54 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- DIESEL						54 000
												122 150
NEWFOUNDLAND LIGHT & PO	WER CO I	TD										
GREENHILL	1976	RRAM	S	793	10.0/1	1	28 938	26 875	1975	BREL	13800	26 800
LATITUDE 47 05 LONGITUDE 55 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- DIESEL						26 800
MOBILE UNIT	1974	OREN	S	788	5.0/1	1	7 407	7 837	1974	EM	4160	7 290
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	_			COMBUSTIBLE	E PRINCIPAL	- DIESEL						7 290
SALT POND	1968	RRAM	S	500	17.0/1	1	15 309	13 975	1968	AEI	13800	14 150
LATITUDE 47 10 LONGITUDE 55 13												
PRINCIPAL FUEL - DIESE	-			COMBUSTIBLE	E PRINCIPAL	- DIESEL						14 150
												48 240
					NEWFOUNDL	AND - TOTA	L - TERRE-	NEUVE				170 390
PRINCE EDWARD ISLAND - :	(LE-DU-P	RINCE-E	OOUARD									
MARITIME ELECTRIC CO LT)											
BORDEN		EE JBE	S	927	10.0/1	2	14 321	14 512 25 370	1971	EE	13800	14 850
LATITUDE 46 15 LONGITUDE 63 42	1973	JBE	S	760	9.0/1	1	24 691	25 370	1973	JBE	13800	26 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE				COMBUSTIBLE	PRINCIPAL	- DIESEL						40 850
												40 850
					PRINCE EDV	WARD ISLAN	O - TOTAL	- ILE-DU-PI	RINCE-ED	OUARD		40 850

	MAIN TURBINES			MAIN GENERATORS							
	TURBINES PRING	CIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC	ITY	YEAR MANUF	AND ACTURER	VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES ON	CAPAC -18 C	30 C	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
			С			KW	KW				KW
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-	ECOSSE										
NOVA SCOTIA POWER CORP											
BURNSIDE	1976 PW 1976 PW	S S	649 649	3.0/1 3.0/1	3	33 500 33 500	22 700 22 700	1976 1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE 44 41 LONGITUDE 63 35	1976 PW 1976 PW	S S	649 649	3.0/1	3	33 500 33 500	22 700 22 700 22 700	1976 1976	BREL BREL BREL	13800 13800 13800	30 000 30 000 30 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUSTIBLE	E PRINCIPAL	- DIESEL						120 000
TUSKET	1971 PW	\$	732	2.5/1	3	24 300	20 000	1971	BREL	13800	25 000
LATITUDE 43 40 LONGITUDE 66 00											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUSTIBLE	E PRINCIPAL	- DIESEL						25 000
VICTORIA JUNCTION	1975 PW	s	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1975	BREL	13800	30 000
LATITUDE 46 09 LONGITUDE 60 11	1976 PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUSTIBLE	PRINCIPAL	- DIESEL						60 000
											205 000
				NOVA SCOT	TIA - TOTAL	- NOUVEL	LE-ECOSSE				205 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU	-RPIINSWICK										
NEW DIVORSHIE!											
NEW BRUNSWICK ELECTRIC	POWER COMM										
MONCTON	1971 PW	S	638	2.9/1	3	26 667	21 500	1971	BREL	13800	23 375
LATITUDE 46 10 LONGITUDE 64 50											
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUSTIBLE	PRINCIPAL	DIESEL						23 375
											23 375
											20 010
				NEW BRUNS	SWICK - TOT	AL - NOUV	EAU-BRUNSWI	CK			23 375
QUEBEC											
HYDRO QUEBEC											
CADILLAC	1976 CWES	s	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1976	BREL	13800	54 000
LATITUDE 48 14	1977 CWES 1977 CWES	\$ \$ \$	741 741 741	1.1/1	2 2 2	52 681 52 681	48 375 48 375	1977 1977	BREL BREL	13800 13800	54 000 54 000
LONGITUDE 78 23			COMPLICATION	DRINGIDAL	DIECE						162 000
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L		COMBUSTIBLE	: PRINCIPAL	DIESEL						162 000
CITIERE	1979 PW 1979 PW	S S	680 680	1.4/1	2 2	70 202 70 202	56 437 56 437	1979 1979	BBC BBC	13800 13800	50 220 50 220
LATITUDE 45 24 LONGITUDE 73 26	1979 PW 1980 PW	S S S	680 680	1.4/1	2 2 2	70 202 70 202	56 437 56 437	1979 1980	BBC BBC	13800 13800	50 220 50 220
PRINCIPAL FUEL - DIESE			COMBUSTIBLE		- DIESEL						200 880
											362 880
				QUEBEC, T	OTAL						362 880
				400000, 1							

	MAIN TURBINES TURBINES PRINC	CIPALES			MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX						
	YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE TEMPERATURE	PRESSURE RATIO RAPPORT	SHAFTS ARBRES	CAPAC		YEAR A MANUFA ANNEE	CTURER	VOLTS VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	D'ADMISSION C	DE PRESSIC		-18 C	30 C	FABRIC		VOLIS	KW
ONTARIO			Ü			***	****				
DOW CHEMICAL OF CANADA	LTD										
SARNIA	1972 GE 1972 GE	S S	982 982	9.8/1 9.8/1	1	70 700 70 700	50 052 50 052	1972 1972	GE GE	14400 14400	54 400 54 400
LATITUDE 42 58 LONGITUDE 82 23	1977 BBC	Š	1002	11.0/1	i	81 125	63 250	1977	EM	14400	72 250
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	GAZ NA	TUREL					181 050
											181 050
ONTARIO HYDRO											
BRUCE A	1974 GEE 1974 GEE	S S	900 900	10.3/1 10.3/1	1	14 200 14 200	11 000 11 000	1974 1974	EE EE	13800 13800	12 100 12 100
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 81 33	1975 GEE 1976 GEE	S S	900 900	10.3/1 10.3/1	1	14 200 14 200	11 000 11 000	1975 1976	EE	13800 13800	12 100 12 100
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					48 400
BRUCE B	1983 GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 500	1983	CGE	13800	12 100
LATITUDE 44 19	1983 GEE 1983 GEE	S S	900 900	10.3/1 10.3/1	2 2	14 200 14 200	11 500 11 500	1983 1983	CGE CGE	13800 13800	12 100 12 100
LONGITUDE 81 35	1983 GEE 1983 SOCE	S	900 980	10.3/1	2 2 2	14 200 9 500	11 500 6 200	1983	CGE BBC	13800 4160	12 100 4 050
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	1983 SOCE FUEL OIL	S	980 COMBUSTIBL	11.0/1 E PRINCIPAL		9 500 LEGER	6 200	1983	BBC	4160	4 050 56 500
BRUCE HEAVY WATER	1977 GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 000	1977	EE	13800	12 100
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 81 33	1977 GEE 1977 GEE	S S	900	10.3/1	2 2 2	14 200 14 200	11 000	1977 1977	ĒĒ ĒĒ	13800 13800	12 100 12 100
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					36 300
DETWEILER	1967 CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320
LATITUDE 43 43	1967 CWES 1968 CWES	S S	788 788	6.9/1 6.9/1	i 1	19 259 19 259	15 319 15 319	1967 1968	CWES CWES	13800 13800	16 320 16 320
LONGITUDE 80 33	1968 CWES	S	788	6.9/1	1 MAZQUE	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL UIL		COMPOSITE	E PRINCIPAL	- MAZUUT	LEGER					65 280
J CLARK KEITH	1967 OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	2400	6 400
LATITUDE 42 17 LONGITUDE 83 06											
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					6 400
LAKEVIEW	1967 OREN 1967 OREN	S S	793 793	5.5/1 5.5/1	2 2	7 500 7 5 00	4 700 4 700	1967 1967	BREL BREL	4160 4160	6 400 6 400
LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1967 OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					19 200
LAMBTON	1967 OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
LATITUDE 42 48	1968 OREN 1968 OREN	S S	793 793	5.5/1 5.5/1	2 2	7 500 7 500	4 700 4 700	1968 1968	BREL BREL	4160 4160	6 400 6 400
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					19 200
LENNOX	1976 SOCE	S	920	9.2/1	1	2 600	2 300	1976	EM	4160	2 500
LATITUDE 44 11	1976 SOCE	Š	920	9.2/1	1	2 500	2 300	1976	EM	4160	2 500
LONGITUDE 76 47	F. 18.										
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL DIL		COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					5 000

	MAIN TURBINES							MAIN S	SENERATO		DINC A GAL
	TURBINES PRINC	IPALES							TEURS P		UΧ
	YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACI	TY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES N	CAPACI -18 C	TE 30 C	ANNEE FABRIC		VOLTS	CAPACITE
			С			KW	KW				KW
NANTICOKE	1971 OREN 1971 OREN	S S	793 793	5.5/1 5.5/1	2 2	7 500 7 500	4 700 4 700	1971 1971	BREL BREL	4160 4160	6 400 6 400
LATITUDE 43 34 LONGITUDE 79 33	1971 DREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1971	BREL	4160	6 400
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIBLE	E PRINCIPAL	- MAZDUT	LEGER					19 200
PICKERING A	1970 OREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	5 000
LATITUDE 43 50 LONGITUDE 79 02	1970 OREN 1970 OREN 1972 OREN 1972 OREN 1973 OREN	S S S S	793 793 793 793 793	5.0/1 5.0/1 5.0/1 5.0/1 5.0/1	2 2 2 2 2	7 407 7 407 7 407 7 407 7 407	5 375 5 375 5 375 5 375 5 375	1970 1970 1972 1972 1973	BREL BREL BREL BREL BREL	4160 4160 4160 4160 4160	5 000 5 000 5 000 5 000 5 000
PRINCIPAL FUEL - LIGHT		3	COMBUSTIBLE				3 373	1313	DKEL	4100	30 000
DICVEDING D	1000 0054		0.01	E 0/1		7 407	E 275	1000	DDEI	4100	7 000
PICKERING B LATITUDE 43 50	1982 OREN 1982 OREN 1982 OREN	S S	825 825 825	5.0/1 5.0/1 5.0/1	2 2 2	7 407 7 407 7 407	5 375 5 375 5 375	1982 1982 1982	BREL BREL BREL	4160 4160 4160	7 000 7 000 7 000
LONGITUDE 79 33	1982 SOCE 1982 SOCE	S S	920 920	9.2/1 9.2/1	1	2 600 2 600	2 300 2 300	1982 1982	BBC BBC	4160 4160	2 500 2 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIBLE	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					26 000
RICHARD L HEARN	1967 OREN	S	793	5-5/1	2 2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	5 400 5 400
LATITUDE 43 39 LONGITUDE 79 20	1967 OREN 1967 OREN	S S	793 793	5.5/1	2	7 500 7 500	4 700 4 700	1967 1967	BREL BREL	4160 4160	6 400 6 400
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIBLE	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					19 200
SARNIA-SCOTT	1966 CGE 1966 CGE	S S	761 761	6.0/1 6.0/1	1	14 123 14 123	13 115 13 115	1966 1966	CGE	13800 13800	15 000 15 000
LATITUDE 42 56 LONGITUDE 82 26	1966 CWES 1966 CWES	S S	788 788	6.9/1 6.9/1	i 1	19 259 19 259	15 318 15 318	1966 1966	CWES CWES	13800 13800	16 320 16 320
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL DIL		COMBUSTIBLE	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					62 640
THUNDER BAY	1968 AEI	S	820	10.0/1	2	14 400	9 000	1968	AEI	4160	11 600
LATITUDE 48 22 LONGITUDE 89 13	1968 AEI	S	820	10.0/1	2	14 400	9 000	1968	AEI	4160	11 600
PRINCIPAL FUEL - LIGHT	FUEL OIL		COMBUSTIBLE	E PRINCIPAL	- MAZOUT	LEGER					23 200
											436 520
				ONTARIO,	TOTAL						617 570
MANITOBA											
MANITOBA HYDRO SELKIRK	1967 PW	c	E71	2 4/1	2	12 109	10 212	1967	BBC	4160	11 900
LATITUDE 50 09	1968 PW	S S	571 571	2.4/1 2.4/1	2 2	12 109 12 109	10 212 10 212	1968	BBC	4160	11 900
LONGITUDE 96 52	TON TURBO FUE		COMBUSTIBLE	DRINCIDAL	- CADDIID	ACTEUR					23 800
PRINCIPAL FUEL - AVIAT	TON TORBU FUEL		COMBOSTIBLE	PRINCIPAL	- CARDURE	.ACTEUR					
											23 800
				MANITOBA,	TOTAL						23 800

	-	URBINES ES PRINC	:IPALES			MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX						
	YEAR A	ND CTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPAC	ITY	YEAR A		VOLTS	CAPACITY
	ANNEE FABRIC	ET	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES	CAPAC -18 C	ITE 30 C	ANNEE FABRIO		VOLTS	CAPACITE
				С			KW	KW				KW
SASKATCHEWAN												
SASKATCHEWAN POWER CORP												
LANDIS	1975	TURB	S	985	10.0/1	1	70 728	60 200	1975	EM	13800	68 400
LATITUDE 52 13 LONGITUDE 108 24												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	GAZ NA	TUREL					68 400
MEADOW LAKE	1984	JBE	S	1104	10.0/1	1	45 900	40 400	1984	BREL	13800	51 000
LATITUDE 54 05 LONGITUDE 108 50												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NA	TUREL					51 000
SUCCESS	1967	PW	S	621	2.7/1	2 2	14 815	10 212	1967	SGE	13800	11 840
LATITUDE 50 26 LONGITUDE 108 17	1967 1968	PW PW	\$ \$	621 621	2.7/1 2.7/1	2	14 815 14 815	10 212 10 212	1967 1968	SGE SGE	13800	11 840 11 840
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NA	TUREL					35 520
												154 920
					SASKATCHE	WAN, TOTAL						154 920
					0/10/1/1/0/12		-					
ALBERTA												
A E C POWER LTD												
MILDRED LAKE LATITUDE 57 02 LONGITUDE 111 36	1977 1977	CGE CGE	S S	15 15	11.0/1	1	27 654 27 654	22 145 22 145	1977 1977	CGE CGE	13800 13800	28 000 28 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NAT	TUREL					56 000
												56 000
ALBERTA POWER LTD												
FORT MCMURRAY	1975	ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE 56 44 LONGITUDE 111 23												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NAT	TUREL					3 300
JASPER	1975	ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE 52 53 LONGITUDE 118 05												
PRINCIPAL FUEL - NATURA	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NAT	TUREL					3 300
BATARDOW	1000	ente		700	6.0/4		07.054	00 575	1000	CALC	10000	07 500
RAINBOW LATITUDE 58 30	1968 1970	CWES BBC	S S	732 791	6.0/1 7.8/1	1	27 654 38 716	22 575 25 262	1968 1970	CWES BBC	13800 14400	27 500 46 400
LONGITUDE 119 30	A1 CAC			COMPUCTION	E DRINGIDA:	- CA7 NA3	TI IDE					72 800
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBOSITRE	E PRINCIPAL	- GAZ NA	UKEL					73 900
SIMONETTE EA 37	1966	BBC	S	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966	BBC	14400	18 800
LATITUDE 54 27 LONGITUDE 118 17												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NAT	TUREL					18 800

	-	TURBINES	0.7041.50			MAIN GENERATORS						
	YEAR A	NES PRIN	LIPALES	INLET	PRESSURE					RATEURS PRINCIPAUX		
	MANUFACTURER		CYCLE	TEMPERATURE	RATIO	SHAFTS	CAPAC	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		CAPACITY
	ANNEE FABRIC		CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSIO	ARBRES ON	CAPAC:	TTE 30 C	ANNEE FABRI		VOLTS	CAPACITE
				С			KW	KW				KW
STURGEON LATITUDE 55 04 LONGITUDE 117 17	1958 1961	BBC BBC	S S	629 629	4.7/1 4.7/1	1	9 876 8 395	7 525 6 450	1958 1961	BBC BBC	14400 4160	10 000 7 500
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	- GAZ NA	TUREL					17 500
												116 800
DOW CHEMICAL CANADA INC												
POWER PLANT	1979	GE	С	1054	10.0/1	1 .	75 061	64 500	1979	GE	14400	99 500
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13	1979	ĞĒ	Č	1054	10.0/1	i	75 061	64 500	1979	ĞĒ	14400	99 500
PRINCIPAL FUEL - NATUR	RAL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	- GAZ NA	TUREL					199 000
												199 000
EDMONTON POWER												
ROSSDALE	1958	BBC	S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1958	BBC	13800	30 000
LATITUDE 53 35 LONGITUDE 113 28	1959	BBC	S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1959	BBC	13800	30 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPAL	- GAZ NA	TUREL					60 000
												60 000
MEDICINE HAT CITY OF									6			
MEDICINE HAT	1975	WEST	S C	788	6.9/1	1	19 259	16 050	1975	WEST	13800	19 500
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 110 40	1979 1979	WEST WEST	C	17 17			42 469 42 469	29 025 29 025	1979 1979	WEST WEST	13800 13800	35 000 35 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NA	TUREL					89 500
												89 500
SHERRITT-GORDON MINES L	.TD											
FORT SASKATCHEWAN	1981	SOCE	S	649	10.0/1	1	3 259	2 902	1981	IE	4160	2 800
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13												
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	GAZ NA	TUREL					2 800
												2 800
					ALBERTA,	TOTAL						524 100
BRITISH COLUMBIA - COLO	MBIE-BR	RITANNIQU	JE									
BRITISH COLUMBIA HYDRO	& POWER	R AUTH										
FORT NELSON	1963 1975	OREN DD	S S	760 971	3.4/1 8.5/1	2	6 420 3 160	5 375 2 795	1963 1975	GE EM	12500 2400	5 000 3 000
LATITUDE 58 48 LONGITUDE 122 43	13/3	טט	3	371	0.5/1		3 100	2 (33	1010	EW	2-100	0 000
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIBL	E PRINCIPAL	- GAZ NA	TUREL					8 000

TURBINE A GAZ

	MAIN	TURBINES				MAIN GENERATORS									
	TURBI	- NES PRIN	CIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX								
	YEAR AND MANUFACTURER CYCLE ANNEE ET CYCLE FABRICANTS			INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO SHAFTS		CAPAC	CITY	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITY			
				TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSI	ARBRES	CAPACITE -18 C 30 C				VOLTS	CAPACITE			
				С			KW	KW				KW			
KEOGH	1974 1978	CWES CWES	S S	954 1088	8.0/1 10.0/1	3	43 000 58 500	35 000 48 400	1973 1975	BREL BREL	13800 13800	40 500 59 200			
LATITUDE 50 43 LONGITUDE 127 29															
PRINCIPAL FUEL - DIESE	L			COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - DIESEL						99 700			
PRINCE RUPERT LATITUDE 54 19 LONGITUDE 130 19	1973 1975	PW PW	S S	1038 1038	2.9/1 2.9/1	3	33 185 33 185	28 111 28 111	1973 1975	BREL BREL	13800 13800	23 000 23 000			
PRINCIPAL FUEL - NATUR	AL GAS			COMBUSTIB	LE PRINCIPA	L - GAZ NA	TUREL					46 000			
												153 700			
					BRITISH	COLUMBIA -	TAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE								
					CANADA,	TOTAL						2 276 585			

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by Industry Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I -Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as of December 31, Bil.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$5.00, Other Countries \$6.00.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division de l'industrie traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II Statistique annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de bulletins statistiques sur la situation économique et sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

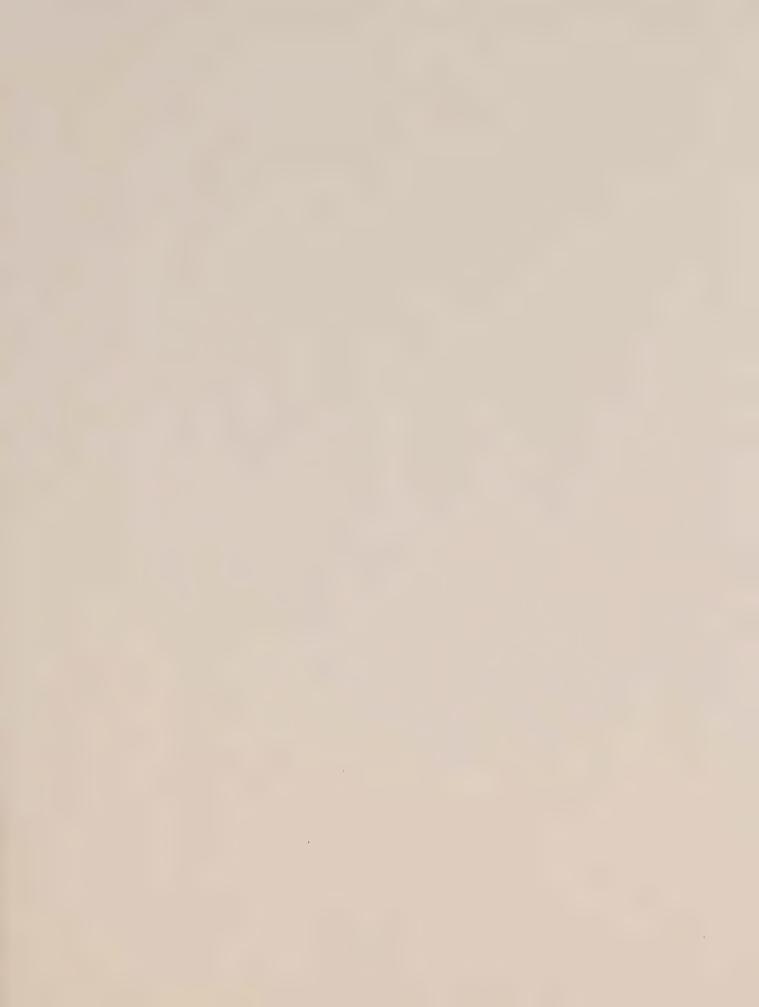
N° 11-204F, prix Canada \$5.00, Autres pays \$6.00.

















1

